

Группа «Мосэнерго»
Консолидированная финансовая отчетность
(подготовленная в соответствии с МСФО)
за год, закончившийся 31 декабря 2009 года
(с заключением независимого аудитора)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету Директоров ОАО «Мосэнерго»:

Нами проведен аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Мосэнерго» и его дочерних обществ («Группа»), в которую входит консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2009 года, а также консолидированные отчет о совокупном доходе, отчет об изменениях в капитале и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, а также краткое изложение существенных элементов учетной политики и другие примечания.

Ответственность Руководства за Финансовую Отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и справедливое представление этой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание внутреннего контроля, относящегося к подготовке и справедливому представлению финансовой отчетности, свободной от существенного искажения вследствие недобросовестного действия или ошибки; выбор и применение соответствующей учетной политики; и расчет оценочных показателей, которые разумны в данных условиях.

Ответственность Аудитора

Наша ответственность заключается в том, чтобы высказать мнение о данной консолидированной финансовой отчетности на основе нашего аудита. Мы провели наш аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют, чтобы мы соответствовали этическим требованиям, а также планировали и проводили аудит так, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенного искажения.

Аудит включает выполнение процедур для получения аудиторских доказательств в отношении числовых показателей и раскрытий в финансовой отчетности. Выбранные процедуры зависят от суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие либо недобросовестного действия, либо ошибки. При проведении этих оценок рисков аудитор рассматривает внутренний контроль, относящийся к подготовке и справедливому представлению предприятием финансовой отчетности, с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, которые соответствуют обстоятельствам, но не для целей выражения мнения о результативности внутреннего контроля предприятия. Аудит также включает оценку уместности примененной учетной политики и разумности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что аудиторские доказательства, которые мы получили, достаточны и уместны для того, чтобы обеспечить основу для нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность объективно отражает во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2009 года, а также результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Параграф, привлекающий внимание

Не делая оговорок к нашему заключению, обращаем внимание на то, что указано в Примечаниях 1 и 6 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности. Правительство Российской Федерации имеет в конечном итоге контроль над ОАО «Мосэнерго» и государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

1 апреля 2010 года
Москва, Российская Федерация

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении компании
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	31 декабря 2009	31 декабря 2008
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	187 051	195 307
Инвестиционная собственность	8	1 020	4 552
Авансы по капитальному строительству		13 215	10 692
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	3 662	123
Прочие внеоборотные активы	13	849	585
Итого внеоборотных активов		205 797	211 259
Оборотные активы			
Запасы	10	4 541	4 446
Инвестиции	11	12 171	13 485
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		320	78
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	23 056	14 955
Денежные средства и их эквиваленты	14	2 267	3 315
Прочие оборотные активы	13	1 672	1 301
Активы, предназначенные для продажи	9	608	-
Итого оборотных активов		44 635	37 580
Всего активов		250 432	248 839
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
	15		
Акционерный капитал		166 124	166 124
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(871)	(899)
Эмиссионный доход		49 213	49 213
Резервы		86 746	88 600
Накопленный убыток		(115 504)	(117 168)
Итого собственного капитала		185 708	185 870
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заимствования	16	16 675	10 199
Отложенные налоговые обязательства	28	24 924	26 108
Обязательство по вознаграждениям работникам	17	367	485
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	201	140
Итого долгосрочных обязательств		42 167	36 932
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заимствования и краткосрочная часть долгосрочных заимствований	16	2 090	12 500
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	18 256	11 963
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		192	323
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	1 649	998
Резервы	20	278	253
Обязательства, предназначенные для продажи	9	92	-
Итого краткосрочных обязательств		22 557	26 037
Всего обязательств		64 724	62 969
Всего капитала и обязательств		250 432	248 839

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

С.А. Сураев

1 апреля 2010

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о совокупном доходе компании
(в миллионах российских рублей)

		За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
	Примечание		
Выручка	21	112 636	94 819
Прочие операционные доходы	26	1 062	427
Материальные затраты	22	(58 596)	(52 752)
Транспортировка теплоэнергии		(18 260)	(14 737)
Амортизация объектов основных средств	7	(11 705)	(6 621)
Расходы на оплату труда персонала	24	(9 169)	(9 443)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(3 215)	(2 078)
Прочие налоги, кроме налога на прибыль		(2 563)	(1 444)
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	23	(2 234)	(2 156)
(Убыток)/доход от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	8	(1 623)	1 999
Убыток от обесценения объектов основных средств	7	(630)	(3 443)
Прочие операционные расходы	25	(3 804)	(2 852)
Результаты операционной деятельности		1 899	1 719
Финансовые доходы	27	1 474	1 686
Финансовые расходы	27	(1 254)	(1 590)
Доход/(расход) от выбытия инвестиций в зависимые общества		124	(397)
Доля в прибыли инвестиционных объектов, учитываемых методом долевого участия		-	5
Прибыль до налогообложения		2 243	1 423
(Расходы)/доходы по налогу на прибыль	28	(585)	632
Прибыль за год		1 658	2 055
Прочий совокупный доход			
Переоценка активов, имеющих для продажи	28	32	-
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	(2 355)	-
Переоценка объектов основных средств	28	-	70 447
Переоценка инвестиционной собственности	28	-	461
Налоги на доходы, относимые к прочим совокупным доходам	28	469	(12 588)
Прочий совокупный (убыток)/прибыль за год, за вычетом налогов		(1 854)	58 320
Прочий совокупный (убыток)/доход за год		(196)	60 375
Прибыль, относимая акционерам:			
Владельцам компании		1 658	2 055
Совокупный (убыток)/доход относимый акционерам:			
Владельцам компании		(196)	60 375
Прибыль на обыкновенную акцию - базовая и разводненная (в российских рублях):	29	0.04	0.05

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

С.А. Сураев

1 апреля 2010

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей)

		За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
	Примечание		
Потоки денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до уплаты налога на прибыль		2 243	1 423
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация объектов основных средств	7	11 705	6 621
Убыток от выбытия объектов основных средств	25	122	41
Финансовые доходы	27	(1 474)	(1 686)
Финансовые расходы	27	1 254	1 590
Доля в прибыли инвестиционных объектов, учитываемых методом долевого участия		-	(5)
(Прибыль)/убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	25	(169)	60
Убыток по судебным спорам	20	185	207
(Доход)/расход от выбытия инвестиций в зависимые общества		(124)	397
Изменение справедливой стоимости инвестиционной собственности	8	1 623	(1 999)
Убыток от обесценения объектов основных средств	7	630	3 443
Доходы от выбытия активов, предназначенных для продажи	9	(352)	-
Прочие неденежные статьи		4	11
Операционная прибыль до изменений в оборотном капитале и резервах		15 647	10 103
Изменение запасов		(99)	(14)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(11 257)	(3 007)
Изменение денежных средств, ограниченных в использовании		53	29
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		8 960	83
Изменение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		1 199	408
Изменение резервов		(160)	-
Изменение обязательств по вознаграждениям		(161)	(939)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		14 182	6 663
Налог на прибыль уплаченный		(2 128)	(559)
Проценты уплаченные		-	(1 082)
Потоки денежных средств от операционной деятельности		12 054	5 022
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности			
Поступления от выбытия активов, предназначенных для продажи		3 345	9
Поступления от выбытия инвестиций, учитываемых долевым методом		973	-
Поступления от выбытия инвестиций		675	38 737
Проценты полученные		100	991
Дивиденды полученные		-	8
Приобретение основных средств		(11 579)	(27 271)
Проценты уплаченные и капитализированные		(2 415)	(449)
Комиссия за пользование кредитом		(1 101)	-
Приобретение инвестиций		(191)	(13 411)
Размещение на банковские депозиты		-	(15 520)
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности		(10 193)	(16 906)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности			
Привлечение заемных средств		13 018	7 806
Доходы от реализации собственных акций	15	34	-
Погашение заемных средств		(15 961)	(2 869)
Выкуп собственных акций	15	-	(899)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности		(2 909)	(4 038)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(1 048)	(7 846)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	14	3 315	11 161
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	14	2 267	3 315

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

С.А. Сураев

1 апреля 2010

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

Группа «Мосэнерго»
Консолидированный отчет об изменениях в капитале
(в миллионах российских рублей)

Капитал, причитающийся акционерам ОАО «Мосэнерго»

		Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Резервы	Накопленный убыток	Итого
Остаток на 1 января 2008 года		166 124	-	49 213	30 280	(120 200)	125 417
Прибыль за год		-	-	-	-	2 055	2 055
Прочий совокупный доход за год:							
Эффект изменения налоговой ставки в капитале	28	-	-	-	1 593	-	1 593
Переоценка объектов основных средств	28	-	-	-	56 358	-	56 358
Переоценка инвестиционной собственности	28	-	-	-	369	-	369
Итого совокупный доход за год		-	-	-	58 320	2 055	60 375
Результат дополнительного вложения акционеров		-	-	-	-	8	8
Выкуп собственных акций	15	-	(899)	-	-	969	70
Остаток на 31 декабря 2008 года		166 124	(899)	49 213	88 600	(117 168)	185 870
Остаток на 1 января 2009 года		166 124	(899)	49 213	88 600	(117 168)	185 870
Прибыль за год		-	-	-	-	1 658	1 658
Прочий совокупный доход за год:							
Переоценка активов, удерживаемых для продажи	28	-	-	-	30	-	30
Убыток от обесценения объектов основных средств	28	-	-	-	(1 884)	-	(1 884)
Итого совокупный доход за год		-	-	-	(1 854)	1 658	(196)
Продажа собственных акций	15	-	28	-	-	6	34
Остаток на 31 декабря 2009 года		166 124	(871)	49 213	86 746	(115 504)	185 708

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

С.А. Сураев

1 апреля 2010

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

Примечание 1. Информация о Группе и ее деятельности

(а) Организационная структура и деятельность

ОАО «Мосэнерго» (далее «Компания») и его дочерние общества (далее совместно «Группа» или «Группа Мосэнерго») оказывают услуги по генерации тепло- и электроэнергии, а также распределению тепловой энергии в Москве и Московской области.

Функционирование Группы по генерации тепло- и электроэнергии обеспечивается 15 электростанциями с установленной электрической и тепловой мощностью на уровне 11,924 МВт и 34,865 Гкал/ч соответственно.

ОАО «Мосэнерго» зарегистрировано в соответствии с законодательством РФ 6 апреля 1993 года на основании распоряжения Комитета по управлению имуществом 169-Р от 26 марта 1993 года, в результате приватизации активов, генерирующих, транспортирующих и распределяющих электроэнергию и теплоэнергию, ранее находившихся под контролем Министерства Энергетики РФ.

Юридический адрес Компании: Российская Федерация, 115035 Москва, Раушская набережная, 8.

(б) Формирование группы

1 апреля 2005 года структура Компании была реорганизована путём отделения ряда структурных подразделений, что явилось следствием процесса реформирования энергетической отрасли России, призванного создать конкурентную среду на рынке электроэнергии и помочь предприятиям отрасли поддерживать и наращивать производственные мощности. Реструктуризация Компании была одобрена решением общего собрания акционеров 28 июня 2004 года. Предшествующая реструктуризации интегрированная бизнес-модель Компании включала процессы генерирования, транспортировки и распределения. В результате реструктуризации из состава ОАО «Мосэнерго» было выделено 13 новых экономических субъектов, при этом каждый из акционеров Компании получил обыкновенные акции в каждом из отделившихся обществ пропорционально доли владения Компанией до момента реорганизации.

Общим собранием акционеров, проходившим 20 декабря 2006 года, было утверждено решение о проведении дополнительной эмиссии обыкновенных акций в форе закрытой подписки в пользу ОАО «Газпром» и аффилированных с ним компаний (далее «Группа «Газпром»»). В результате, держателем контрольного пакета акций Компании стала Группа Газпром (ранее - РАО ЕЭС России) с долей в 53,47% обыкновенных акций.

В соответствии с процессом реформирования электроэнергетики, внеочередное Общее собрание акционеров РАО ЕЭС России, проходившее 26 октября 2007 года, приняло решение о проведении реорганизации в форме выделения ряда холдинговых компаний, которым были переданы акции электрогенерирующих предприятий, включая пакет акций Компании, принадлежавшие РАО ЕЭС России. Выделенные из состава РАО ЕЭС России холдинговые компании были присоединены к электрогенерирующим компаниям путем конвертации акций, в результате чего акционеры РАО ЕЭС России получили акции непосредственно в самих генерирующих компаниях. Таким образом, выделенная в результате реорганизации РАО ЕЭС России компания ОАО «Мосэнерго Холдинг» (далее «Мосэнерго Холдинг») получила долю в ОАО «Мосэнерго», принадлежавшую РАО ЕЭС России. Одновременно с выделением Мосэнерго Холдинг, произошло его присоединение к Компании и конвертация ее доли в акции Компании.

В феврале 2009 года Советом директоров Компании была одобрена программа по оптимизации организационной структуры Компании, направленной на концентрацию производственных ресурсов, оптимизацию численности персонала, а также каналов поставок. В рамках оптимизации организационной структуры несколько производственных подразделений, территориально расположенных рядом друг с другом, были объединены, непрофильные функции были перераспределены или переданы внешним подрядчикам.

В апреле 2009 года ОАО «Газпром» передало свою долю (53,47%) в Компании своему 100 % дочернему обществу ООО «Газпром энергохолдинг» (ранее - ООО «Газоэнергетическая Компания»), которое стало материнской компанией ОАО «Мосэнерго».

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности

В стране произошли политические и экономические изменения, которые повлияют и, возможно, будут влиять на деятельность компаний, функционирующих в данной среде. Следовательно, деятельность в Российской Федерации сопряжена с рисками, которые обычно отсутствуют на других рынках. Кроме того, недавнее сокращение рынков капитала и кредита (глобальный финансовый кризис) ещё больше усугубило экономическую неопределённость в данной среде. В настоящее время основное влияние глобального финансового кризиса на финансово-хозяйственную деятельность заключается в низкой ликвидности на рынках, что привело к сокращению инвестиций в рамках инвестиционного плана Группы на ближайшую перспективу. Кроме того, затяжной мировой финансовый кризис

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

повлиял на возмещаемость оборотных активов Группы, таких как дебиторская задолженность. Настоящая финансовая отчетность отражает то, каким образом руководство оценивает влияние российских условий осуществления хозяйственной деятельности на деятельность и финансовое положение Группы. Будущие условия осуществления хозяйственной деятельности могут отличаться от оценки руководства.

(г) Отношения с государством и действующее законодательство

На дату составления отчетности Российская Федерация владела (как напрямую, так и косвенно) более чем 50% ОАО «Газпром» (являвшееся ранее материнской компанией), которое в свою очередь является владельцем 100% компании ООО «Газпром Энергохолдинг» (прямая материнская компания), которой в апреле 2009 года были переданы 53,47% акций Компании. Таким образом, компания ОАО «Газпром» является материнской компанией Группы, а Российская Федерация является конечной контролирующей стороной для Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового и розничного рынка сбыта электроэнергетики и тепла посредством Федеральной Службы по Тарифам (далее «ФСТ») и Региональными Энергетическими Комиссиями Москвы и Московской области (далее «РЭК»), соответственно. ОАО «Системный Оператор «Центральное Диспетчерское Управление Единой Энергетической Системы» (далее «СО «ЦДУ ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Состав потребителей Группы, так же как и канал поставок, включают значительное количество компаний, контролируемых или имеющих непосредственное отношение к государству.

Как указано в Примечании 6 и Примечании 32, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

(д) Реструктуризация отрасли

В рамках реструктуризации российского рынка электроэнергетики, направленной на создание конкуренции на рынке электроэнергии (мощности), были приняты Регламенты нового оптового рынка электроэнергии и мощности (НОРЭМ), одобренные резолюцией Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года. По правилам НОРЭМ сделки по купле-продаже электроэнергии и мощности в регулируемом секторе рынка должны заключаться в рамках системы регулируемых двусторонних договоров. С 1 сентября 2006 года в рамках регулируемых договоров осуществляется реализация всего объема произведенной и потребленной электроэнергии и мощности.

Начиная с 2007 года, объемы электрической энергии (мощности), продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам, значительно уменьшаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2007 года № 205 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам». Данным Постановлением устанавливается, что объем электрической энергии, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке будет постепенно снижаться.

Период с 2006 по 2011 годы считается переходным периодом. По окончании переходного периода создание конкурентного оптового рынка электроэнергии будет завешено.

Объемы произведенной электроэнергии, не покрытые регулируемыми договорами, продаются по не регулируемым ценам в соответствии с заключаемыми свободными двусторонними договорами и на рынке «на сутки вперед». В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка сами определяют контрагентов, цены и объемы. Основой рынка «на сутки вперед» является проводимый коммерческим оператором конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до поставки электроэнергии.

Введение нового оптового рынка также относится к торговле мощностью. До введения новых правил оптового рынка поставщики получали оплату 75% от установленной мощности генерирующего оборудования по одноставочному тарифу. Новые правила предусматривают отдельные тарифы на мощность и электроэнергию. Планируется установить тарифы на мощность на уровне, достаточном для поддержания работоспособности генерирующих мощностей производителей.

Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Принципы составления финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО»).

(б) Принципы оценки

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением тех основных средств и инвестиционной собственности, которые переоцениваются на регулярной основе; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости; и балансовая стоимость статей капитала, существовавших по состоянию на 31 декабря 2002 года, включает корректировки для отражения влияния гиперинфляции. Расчет корректировок проводился с использованием коэффициентов на основе индексов цен на потребительские товары, публиковавшихся Государственным комитетом Российской Федерации по статистике (далее «Госкомстат»). Российская экономика перестала считаться гиперинфляционной для целей подготовки финансовой отчетности в соответствии с МСФО с 1 января 2003 года.

Методы, используемые для оценки справедливой стоимости, описаны ниже (см. Примечание 4).

(в) *Функциональная валюта и валюта представления отчетности*

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой каждого предприятия Группы и валютой, в которой представлена настоящая консолидированная отчетность. Все числовые показатели в рублях округлены с точностью до миллиона.

(г) *Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений*

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО руководством был применен ряд оценочных значений, допущений и суждений, которые повлияли на применение положений учетной политики и на суммы активов, обязательств, доходов и расходов, отраженных в отчетности. Фактические результаты могут отличаться от использованных оценок.

Оценочные значения и базовые допущения пересматриваются руководством на регулярной основе. Изменения в оценочных значениях признаются в том отчетном периоде, в котором данные значения были пересмотрены, а также в каждом последующем отчетном периоде, в котором изменение того или иного оценочного значения окажет влияние на данные финансовой отчетности.

В частности, информация о наиболее существенных областях, требующих подготовки оценочных значений в условиях неопределенности, а также важнейших суждениях по вопросам применения положений учетной политики, оказывающих наибольшее влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, раскрывается в следующих Примечаниях:

- Примечание 7 – Основные средства;
- Примечание 8 – Инвестиционная собственность;
- Примечание 17 – Обязательства по вознаграждениям работникам;
- Примечание 20 – Резервы;
- Примечание 33 – Операционные сегменты.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Основные положения учетной политики, изложенные ниже, использовавшиеся при подготовке консолидированной отчетности, применялись единообразно всеми компаниями Группы, а также ко всем периодам, отраженным в данной отчетности.

(а) *Реклассификация сравнительных данных*

Реклассификации в консолидированном отчете о совокупном доходе и консолидированном отчете о движении денежных средств были применены для более корректного отражения показателей финансовой отчетности, в части представления более существенной информации о финансовом состоянии Группы. Перечень сравнительных показателей в консолидированном отчете о движении денежных средств был реклассифицирован в соответствии с раскрытиями текущего отчетного периода. Указанные реклассификации не оказали влияния на консолидированный отчет о финансовом положении Компании и консолидированный отчет о совокупном доходе.

В отчетности были отражены следующие реклассификации:

- в консолидированном отчете о движении денежных средств изменение кредиторской задолженности по капитальному строительству было реклассифицировано из строки «Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности» в «Приобретение основных средств» в сумме 831 млн. рублей.

(б) *Принципы консолидации*

(i) *Дочерние общества*

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Дочерними обществами являются предприятия, контролируемые Группой. Предприятие является контролируемым в том случае, если у Группы имеется возможность управлять его финансовой и производственной политикой с целью получения экономических выгод от его деятельности. При оценке степени контроля во внимание принимается количество голосующих акций, право голоса, по которым может быть реализовано в данный момент. Финансовая отчетность дочерних обществ включается в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля до даты его фактического прекращения. В отдельных случаях в учетную политику дочерних обществ вносились изменения с целью приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы.

(ii) Финансовые вложения в зависимые компании

Зависимыми являются предприятия, на деятельность которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их финансовую и операционную деятельность. Финансовые вложения в зависимые компании учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по фактической стоимости приобретения. Балансовая стоимость вложений в зависимые компании включает гудвилл, определенный на момент приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения (при наличии таковых). Соответствующие строки данной консолидированной финансовой отчетности включает в себя долю Группы в доходах и расходах, а также в изменении совокупного капитала зависимых компаний, инвестиции в которые учитываются методом долевого участия, с момента возникновения существенного влияния до момента его прекращения. В случае, когда доля Группы в убытках зависимой компании, учитываемой методом долевого участия, превышает финансовые вложения Группы в данную компанию, балансовую стоимость вложения в данную зависимую компанию (включая любые долгосрочные вложения) признаётся равной нулю, и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или ранее производила выплаты от имени зависимой компании.

(iii) Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности из соответствующих строк исключаются остатки по расчетам внутри Группы, операции внутри Группы, а также нереализованные доходы и расходы по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с объектами инвестиций, учитываемыми по методу долевого участия, исключается пропорционально доле Группы в таких объектах. Нереализованные убытки исключаются аналогично нереализованной прибыли, кроме тех случаев, когда имеются признаки обесценения.

(v) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту предприятий Группы по курсам, действующим на даты их совершения. Денежные активы и обязательства в иностранной валюте на дату подготовки отчета о финансовом положении компании пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на эту дату. Доход или убыток по курсовым разницам по денежным активам – это разница между амортизированной стоимостью в функциональной валюте на начало периода, скорректированной на эффективную процентную ставку и на выплаты за период, и амортизированной стоимостью в иностранной валюте, пересчитанной по курсу на конец периода. Неденежные активы и обязательства в иностранной валюте, отраженные по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на дату определения их справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибылей и убытков, за исключением курсовых разниц, возникающих по результатам пересчета стоимости долевых инструментов, имеющих в наличии для продажи.

(2) Финансовые инструменты

(i) Непроизводные финансовые инструменты

К *непроизводным финансовым инструментам* относятся инвестиции в долевые и долговые ценные бумаги, торговая дебиторская задолженность, денежные средства и эквиваленты денежных средств, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

Непроизводные финансовые инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат по сделке, непосредственно относящихся к данным финансовым инструментам, за исключением финансовых инструментов, относящихся к категории учитываемых по справедливой стоимости, изменения которой относятся на финансовые результаты отчетного периода. Последующая оценка непроизводных финансовых инструментов производится в соответствии с методами, описанными далее.

К *денежным средствам и их эквивалентам* относятся денежные средства в кассе и банковские депозиты до востребования. Банковские овердрафты, подлежащие погашению по требованию банка, и используемые в рамках политики Группы по управлению денежными средствами включаются в состав денежных средств и их эквивалентов для целей подготовки отчета о движении денежных средств.

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Займы и дебиторская задолженность включают в себя финансовые активы с фиксированными или точно определяемыми платежами, не котируемые на активном рынке, за исключением тех, которые компания собирается реализовать незамедлительно или в ближайшее время после приобретения (которые должны классифицироваться как предназначенные для торговли) и тех, которые компания при первоначальном признании отнесла в категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыли или убытки.

Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения

Если Группа намерена и способна удерживать долговые ценные бумаги до наступления срока их погашения, то они классифицируются в категорию финансовых инструментов, удерживаемых до срока погашения. Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения, отражаются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента за вычетом убытков от обесценения.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Инвестиции Группы в долевые ценные бумаги и определенные долговые ценные бумаги классифицируются в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения, и положительных и отрицательных курсовых разниц по монетарным активам, имеющимся в наличии для продажи, признаются непосредственно в составе прочего совокупного дохода. В момент прекращения признания инвестиции, соответствующая сумма накопленной прибыли или убытка исключается из состава совокупного дохода и отражается в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Уставный капитал

Обыкновенные акции

Обыкновенные акции отражаются в составе капитала. Дополнительные издержки, непосредственно связанные с эмиссией обыкновенных акций и опционами на покупку акций, отражаются как уменьшение капитала за вычетом всех налогов.

Выкуп акций (выкупленные у акционеров)

При выкупе собственных акций, отраженных в составе капитала, сумма уплаченного возмещения, включающая затраты, непосредственно связанные с этой сделкой, отражается за вычетом всех налогов и признается как уменьшение капитала. Выкупленные акции классифицируются как собственные акции, выкупленные у акционеров, и отражаются как уменьшение общей величины капитала. При последующих продаже или повторной эмиссии собственных акций полученное возмещение признается как увеличение капитала, а соответствующая разница между номинальным и полученным возмещением по результатам сделки переносится в статью «Нераспределенная прибыль» или уменьшает эту статью, соответственно.

(d) Основные средства

(i) Признание и оценка

До 31 декабря 2006 года объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражались по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Стоимость основных средств на 31 декабря 1997 года, т. е. на дату перехода на МСФО, была определена исходя из их справедливой стоимости на указанную дату и затем до 31 декабря 2002 года регулярно пересчитывалась для отражения влияния инфляции.

С 1 января 2007 года Группа изменила учетную политику в части переоценки принадлежащих ей объектов основных средств. Руководство считает, что это позволит более содержательно представлять пользователям данные о финансовом положении Группы и результатах ее финансово-хозяйственной деятельности.

Переоценка основных средств проводится на регулярной основе, с тем, чтобы их балансовая стоимость не отличалась существенно от стоимости, которая была бы определена с использованием данных об их справедливой стоимости на отчетную дату. Периодичность проведения переоценок зависит от изменений справедливой стоимости переоцениваемых активов. Прирост балансовой стоимости от переоценки объектов основных средств отражается непосредственно в составе прочего совокупного дохода по строке «резерв по переоценке», кроме той его части, которая сторнирует убыток от переоценки, признанный ранее в составе прибыли или убытка. Снижение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода, кроме той его части, которая сторнирует прирост от переоценки, признанный ранее непосредственно в резерве по переоценке. Вся накопленная амортизация на дату проведения переоценки исключается из валовой балансовой стоимости актива, а чистая стоимость актива пересчитывается до переоцененной.

Группа отражает налоговые последствия, переоценки основных средств в составе прочего совокупного дохода и накапливаются в составе капитала.

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Первоначальная стоимость приобретенных активов включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Стоимость объектов основных средств, возведенных хозяйственным способом, включает прямые материальные и трудовые затраты, а также иные расходы, связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его дальнейшей эксплуатации, расходы по демонтажу и вывозу объекта с территории, на которой он установлен, а также проведение работ по ее восстановлению. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Проценты по займам, используемым для финансирования приобретения или строительства объектов основных средств, капитализируются в том случае, если для завершения строительства объекта и подготовки его к предполагаемому использованию или продаже требуется длительный период времени.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты) основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объекта основных средств отражаются свернуто по статье «Прочие операционные расходы» отчета о совокупном доходе. Прирост балансовой стоимости от переоценки не переносится из состава резерв по переоценке при выбытии актива.

(ii) Реклассификация в инвестиционную собственность

Когда использование объекта недвижимости меняется с «занимаемого собственником» на инвестиционную собственность, данный объект переоценивается по справедливой стоимости и реклассифицируется в инвестиционную собственность. Любой доход от переоценки признаётся в составе прибыли или убытка за период в пределах кроме той части, которая данное увеличение сторнирует признанный ранее убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть увеличения балансовой стоимости увеличивает резерв по переоценке в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признаётся в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода кроме той части уменьшения, которая сторнирует признанный ранее доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть немедленно признаётся в составе прибыли или убытка.

(iii) Реклассификация в активы, удерживаемые для продажи

Когда балансовая стоимость объекта основных средств будет возмещена, скорее всего, в результате продажи, а не дальнейшего использования, данный объект оценивается по справедливой стоимости и реклассифицируется в активы, удерживаемые для продажи. Любой доход от переоценки признаётся в составе прибыли или убытка за период, кроме той части, которая сторнирует признанный ранее убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть отражается в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признаётся в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода, кроме той части, которая сторнирует признанный ранее доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть немедленно признаётся в составе прибыли или убытка.

(iv) Последующие затраты

Расходы, связанные с заменой компонента объекта основных средств, признаются в балансовой стоимости данного объекта, если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод от продолжения использования такого компонента и его стоимость можно оценить с достаточной степенью точности. Признание балансовой стоимости замененного компонента прекращается. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибылей или убытков по мере их осуществления.

(v) Амортизация

Амортизация основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования каждого компонента объекта основных средств. Начисление амортизации по арендованным активам осуществляется в течении периода наименьшего из двух периодов: продолжительности аренды и срока их полезного использования до тех пор, за исключением случаев, когда у Группы имеются достаточные обоснования того, что по окончании срока аренды активы перейдут в собственность Группы. Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта к эксплуатации.

Пересмотр методов начисления амортизации, сроков полезного использования и остаточной стоимости проводится на каждую отчетную дату.

В рамках проведенной переоценки по состоянию на 31 декабря 2008 года, сроки полезного использования в отношении некоторых групп основных средств были пересмотрены для 2009 года и составили:

• Здания и сооружения	20-60 лет
• Машины и оборудование	10-30 лет
• Передаточные сети	5-30 лет
• Прочие	1-15 лет

Сроки полезного использования некоторых объектов группы «Здания и сооружения» изменились с 75 до 60 лет, начиная с 1 января 2009 года из-за изменения способа определения срока полезного использования – с определения, основанного на технических характеристиках объектов, на определение на основе экономических характеристик использования объектов.

(е) Нематериальные активы

(i) Прочие нематериальные активы

Прочие нематериальные активы, приобретаемые Группой, с конечным сроком полезного использования учитываются по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

(ii) Последующие расходы

Последующие расходы капитализируются только в случае, когда они увеличивают будущие экономические выгоды от актива, к которому они относятся. Все прочие расходы, в том числе расходы на гудвилл, созданный собственными силами, признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизация признаётся в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвилла, с даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов для текущего и сопоставимых отчётных периодов составляет 7 лет.

(ж) Инвестиционная собственность

Под инвестиционной собственностью понимается имущество или незавершенное строительство, используемое или стоящее для получения дохода от сдачи в аренду, либо для доходов от прироста капитала или того и другого, а не для продажи в ходе обычной деятельности, использования в процессе производства или предоставления товаров или услуг, либо для управленческих целей. Инвестиционная собственность признается по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в **составе прибылей или убытков**.

Когда использование собственности изменяется таким образом, что её реклассифицируют в основные средства, её справедливая стоимость на дату реклассификации становится её первоначальной стоимостью для последующего учёта.

Когда балансовая стоимость данных активов будет возмещена в результате продажи, а не дальнейшего использования, объекты инвестиционной собственности должны быть переоценены до справедливой стоимости и реклассифицированы в активы удерживаемые для продажи. Доход или убыток по переоценке признается в составе прибылей или убытков.

(з) Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

(и) Запасы

Запасы отражаются в учете по наименьшей из двух величин – фактической стоимости или чистой стоимости возможной продажи. Запасы учитываются по методу средневзвешенной стоимости и включают затраты, связанные с их приобретением, производством и обработкой, а также прочие затраты, направленные на доведение запасов до состояния готовности к использованию и доставки их до места использования. Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства, в фактическую себестоимость также включается соответствующая доля накладных расходов, рассчитываемая исходя из стандартного объема производства при нормальной загрузке производственных мощностей предприятия.

Чистая стоимость возможной продажи – это предполагаемая цена продажи запасов при обычных условиях хозяйствования за вычетом предполагаемых затрат на завершение работ и реализацию.

(к) Обесценение

(i) Финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив считается обесцененным, если существуют объективные свидетельства того, что одно или несколько событий оказали негативное влияние на ожидаемую величину будущих денежных потоков от этого актива.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента. В отношении финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, убыток от обесценения рассчитывается на основе справедливой стоимости этого актива.

Каждый финансовый актив, величина которого является значительной, проверяется на предмет обесценения по отдельности. Остальные финансовые активы проверяются на предмет обесценения в совокупности, в составе группы активов, имеющих сходные характеристики кредитного риска.

Все убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убыток от обесценения восстанавливается, если такое восстановление может быть объективно соотнесено с событием, возникающим после признания убытка от обесценения. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости результата восстановления убытка, отражается в составе прибылей и убытков.

Убытки от обесценения финансовых активов, удерживаемых для продажи, признаются в составе прибылей и убытков в том отчетном периоде, в котором они возникают в результате одного или нескольких событий («случай наступления убытка»), произошедших после первоначального признания инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых финансовых активов ниже стоимости их приобретения можно считать объективным свидетельством обесценения актива. Накопленный убыток от обесценения, определяемый как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью, за исключением убытка от обесценения, ранее признанного в составе прибылей и убытков, реклассифицируется из прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в отчете о совокупном доходе текущего периода. Убыток от обесценения долевых финансовых инструментов не может быть восстановлен с отражением в составе прибылей и убытков. В том случае, если в последующих периодах, справедливая стоимость долговых инструментов, классифицируемых в составе активов для продажи, увеличится, и такое увеличение будет объективно относиться к событию, произошедшему после того, как убыток от обесценения данных активов был признан в составе прибылей и убытков, то ранее признанное обесценение должно быть восстановлено в составе прибылей и убытков текущего отчетного периода.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от инвестиционной собственности, запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. В отношении гудвилла и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая величина рассчитывается ежегодно на одну и ту же дату.

Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей денежные потоки, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налога, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируются денежные потоки в результате продолжающегося использования этих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая денежные потоки»). Для целей проведения проверки на предмет обесценения гудвилл, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, Группа относит к тем единицам, генерирующим денежные потоки, которые, как ожидается, выиграют от эффекта синергии при таком объединении бизнеса.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, к которой относится этот актив, оказывается выше его возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в составе совокупного дохода при наличии соответствующего резерва по переоценке, в противном случае – в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвилла, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

(iii) Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи

Внеоборотные активы классифицируются в категорию активов, удерживаемых для продажи, если их стоимость будет возмещена, главным образом, в результате продажи, а не в результате дальнейшего использования. До того, как будет проведена такая классификация, такие активы должны быть повторно оценены в соответствии с учетной политикой Группы. Впоследствии, данные активы оцениваются по наименьшей из двух величин: балансовой стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Любой убыток от обесценения реализуемой группы активов пропорционально распределяется на остальные активы и обязательства, однако убытки не распределяются на запасы, финансовые активы, отложенные налоговые активы, инвестиционную собственность и биологические активы, которые продолжают оцениваться в соответствии с учетной политикой Группы. Убытки от обесценения, возникшие при первоначальном признании в качестве удерживаемых для продажи, и последующие прибыли, или убытки от переоценки признаются в составе прибылей или убытков. Доходы от переоценки не могут превышать накопленного убытка от обесценения.

(л) Обязательство по вознаграждениям работникам

(i) Пенсионный план с установленными взносами

План с установленными взносами представляет собой пенсионный план, по которому компания производит фиксированные выплаты внешней организации и не имеет юридического или условного обязательства платить в дальнейшем. Обязательства по взносам по пенсионным планам с установленными взносами признаются в составе расходов по персоналу в отчете о совокупном доходе, когда наступает обязательство по ним.

(ii) Пенсионный план с установленными выплатами

Группа применяет пенсионный план с установленными выплатами, который представляет собой план, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательств Группы по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки суммы будущих выплат, право на получение которых работники приобрели за работу в текущем и предыдущих периодах. Сумма выплат дисконтируется для определения ее приведенной стоимости, при этом все непризнанные трудозатраты прошлых периодов и справедливая стоимость любых активов плана подлежат вычету. Ставка дисконтирования представляет собой показатель доходности на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается произвести выплату. Ежегодно квалифицированный специалист-актуарий производит соответствующий расчет с использованием метода прогнозируемой условной единицы.

При повышении размеров пенсий часть увеличенных выплат, относящаяся к работе персонала в предшествующих отчетных периодах, признается в **составе прибылей или убытков** линейным способом в течение среднего периода времени до момента, по истечении которого гарантируется выплата пенсий в измененном размере. Если право на получение пенсий в увеличенном размере возникает сразу после их начисления, связанные с ними расходы незамедлительно признаются в составе прибыли или убытка за период.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательств Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионным планам, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и предшествующих отчетных периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой ставку доходности по состоянию на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка того отчетного периода, в котором они возникают.

(iii) Выходные пособия

Выходные пособия признаются в составе расходов в случаях, когда Группа открыто заявляет об осуществлении детальной программы прекращения трудовых отношений с определенными работниками до наступления соответствующего пенсионного возраста либо программы предоставления выходных пособий с целью поощрения увольнения по собственному желанию, при этом вероятность отказа от данной программы является маловероятной. Выходные пособия, поощряющие увольнения по собственному желанию, признаются в составе расходов, если Группа сделала предложения сотрудникам о добровольном увольнении, и при соблюдении условия, что сами предложения будут приняты, а число увольняющихся работников будет надежно оценено.

(iv) Краткосрочные вознаграждения

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

При определении величины обязательств в отношении краткосрочных вознаграждений работникам, дисконтирование не применяется и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или вытекающее из деловой практики обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

(м) Резервы

Резерв по обязательствам и платежам отражается в отчете о финансовом положении компании в том случае, если у Группы возникает юридическое или вытекающее из деловой практики обязательство в результате события, произошедшего до даты окончания отчетного периода, существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток средств и можно достоверно оценить величину расходов на его выполнение. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству.

(н) Отчетность по сегментам

Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренним регламентом, предоставляемой Руководству компании. Руководство, представленное Советом Директоров и Генеральным директором компании, в свою очередь несет солидарную ответственность за грамотное распределение ресурсов и оценку результатов деятельности Группы.

(о) Выручка

(i) Продажа товаров

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии признается в момент ее поставки потребителям.

Величина выручка от продажи товаров, отличных от электрической и тепловой энергии, оценивается по справедливой стоимости полученного, или подлежащего получению возмещения, с учетом всех предоставленных торговых скидок и уступок. Выручка признается в тот момент, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, высока вероятность получения соответствующего вознаграждения, понесенные затраты и потенциальные возвраты товаров можно надежно оценить, прекращено участие руководства в управлении проданными товарами и величину выручки можно надежно оценить.

Момент передачи рисков и выгоды варьируется в зависимости от конкретных условий договора продажи.

(ii) Услуги

Выручка по договорам на оказание услуг признается в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату. Стадия завершенности работ по договору оценивается на основе обзоров (инспектирования) выполненных объемов работ.

(iii) Доходы от аренды

Доходы от сдачи в аренду инвестиционной собственности признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сделанные уступки признаются в составе общих доходов по аренде на всем протяжении срока действия аренды.

(п) Правительственные субсидии

Правительственные субсидии представляют собой государственную поддержку Группы в форме предоставления ресурсов при условии соблюдения Компанией в прошлом, или в будущем определенных условий в отношении её операционной деятельности.

Правительственные субсидии первоначально признаются в составе отложенного дохода, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены и что Группа выполнит все связанные с ними условия. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются на систематической основе в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

Субсидии, компенсирующие затраты Группы на приобретение актива, признаются в отчете о совокупном доходе на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Безусловные правительственные субсидии признаются в составе прибыли или убытка, когда наступает срок получения субсидии.

(р) Арендные платежи

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Платежи по договорам операционной аренды признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

Минимальные лизинговые платежи в рамках финансового лизинга признаются в финансовых расходах, а также в уменьшении задолженности по лизингу. Финансовые расходы распределяются по периодам на протяжении всего срока действия аренды, таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

(с) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Процентный доход признается в составе прибылей или убытков в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в отчете о совокупном доходе в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа, применительно к ценным бумагам, котирующимся на бирже это дата, когда акция теряет право на дивиденд.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, суммы, отражающие высвобождение дисконта по резервам, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки по курсовым разницам отражаются в развернутых суммах.

(т) Расходы по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль признается в составе расходов отчетного периода за исключением той его части, которая относится к операциям, признаваемым непосредственно в составе прочего совокупного дохода, в этом случае он признается в отчете об изменении в капитале.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за период, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог признается в составе обязательств с использованием балансового метода в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние и зависимые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законом по состоянию на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует вероятность реального получения налогооблагаемой прибыли, в отношении которой могут быть реализованы соответствующие временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

(у) Прибыль на акцию

Группа представляет показатели базовой и разводненной прибыли (убытка) на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Разводненная прибыль (убыток) на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении на разводняющий эффект всех потенциальных

обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам.

(ф) Новые стандарты и разъяснения

(i) Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2009 года и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

- Поправки к стандарту МСБУ (IAS) 24 «Раскрытия по связанным сторонам» (выпущены в ноябре 2009 года и вступают в силу с 1 января 2011). Стандарт был пересмотрен в 2009 году на предмет: упрощения порядка определения связанных сторон, разъясняя его точное значение и исключая несоответствия; и частичного исключения требований по раскрытию операций с компаниями, находящимися под контролем государства. Компания полагает, что пересмотр стандарта не оказывает влияния на показатели финансовой отчетности.
- Поправки к стандарту МСБУ (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (2008) вводят требование, согласно которому изменения доли инвестиций Группы в дочерней компании при сохранении контроля должны отражаться как операции с капиталом. Когда Группа перестает контролировать дочернюю компанию, любая доля в бывшей дочерней компании будет оцениваться по справедливой стоимости с признанием дохода или расхода в составе прибыли или убытка. Поправки к стандарту МСБУ (IAS) 27, которые станут обязательными при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за 2010 год, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Поправка к стандарту МСБУ (IAS) 32 «Классификация эмиссии прав» - (выпущенная 8 октября 2009 года, начинает применяться с 1 февраля 2010 года), исключает учет акций, доход от продажи которых получен в иностранной валюте в качестве финансовых деривативов. Поправка к стандарту МСБУ (IAS) 32 не оказывает влияния на показатели финансовой отчетности Группы.
- Поправка к стандарту МСБУ (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» - Оценка допустимых объектов хеджирования, уточняет практические аспекты применения принципов выделения тех рисков и тех частей потоков денежных средств, которые могут быть определены в качестве хеджируемого риска и объекта хеджирования соответственно. Ожидается, что данная поправка, применение которой станет обязательным при подготовке финансовой отчетности Группы за 2010 год, и при этом будет требоваться её ретроспективное применение не будут иметь существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Пересмотренный стандарт МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО» вступил в силу в декабре 2009 года, и становится обязательным для применения в отчетности, начиная с 1 июля 2009 года. Пересмотренный стандарт не изменился по существу изложения, однако, изменилась его структура в целях облегчения понимания пользователями и для подготовки к будущим изменениям. Группа считает, что пересмотренный стандарт не окажет влияния на отчетность текущего периода.
- Стандарт МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» часть 1: классификация и оценка. МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и, по сути, заменит те части МСБУ (IAS) 39, которые относятся к классификации и оценке финансовых активов. Основные требования следующие:

Финансовые активы подлежат классификации в одну из следующих категорий: «оцениваемые по справедливой стоимости» и «оцениваемые по амортизированной стоимости». Метод оценки должен быть определен при первичном признании. Классификация зависит от бизнес модели управления финансовыми инструментами принятой в Компании и характерными признаками денежных потоков, генерируемыми активами.

Финансовый инструмент оценивается по амортизированной стоимости в том случае, если это долговой инструмент и а) бизнес модель компании предусматривает удержание инструмента с целью получения денежных выгод, предусмотренных при его использовании и б) денежные потоки, предусмотренные при использовании инструмента, представляют собой платежи по основному догу и процентам (имеющим основные характеристики кредита). Все прочие долговые инструменты должны учитываться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период.

Все долевыми инструментами должны оцениваться по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытка за период. Для прочих финансовых инструментов метод оценки должен быть окончательно определен при первичном признании. Нереализованная и реализованная прибыль от изменения справедливой стоимости по таким инструментам скорее признается в составе прочего совокупного дохода, нежели в отчете о прибылях и убытках. Перераспределение прибыли или убытка от изменения справедливой

стоимости в состав прибылей и убытков не предусмотрено. Выбор метода оценки может производиться для каждого инструмента отдельно.

Дивиденды должны быть учтены в составе прибылей и убытков, так как они представляют собой доход на вложенный капитал. Применение данного стандарта является обязательным с 1 января 2013 года, ранее применение также допустимо. Группа считает, что данный стандарт не оказывает влияния на показатели финансовой отчетности.

- Пересмотренные стандарты МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (2008) и поправка к МСБУ (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (2008), которые вступают в силу с 1 июля 2009 года (то есть, становятся обязательными для применения в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2010 год). Изменения касаются, среди прочего, вопросов отражения поэтапных приобретений в учете и финансовой отчетности, вводят требование, согласно которому затраты, связанные с осуществлением сделки приобретения, относятся на расходы, и упраздняют исключение, позволявшее не корректировать величину гудвилла при отражении изменений суммы условного возмещения. Изменения также затрагивают подходы к оценке неконтролирующих долей участия в дочерних предприятиях в момент приобретения, а также вводят требование, согласно которому результаты сделок с собственниками неконтролирующих долей участия отражаются непосредственно в составе прочего совокупного дохода. Поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Поправки к стандарту МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях – Внутригрупповые операции по выплатам, основанным на акциях, с оплатой денежными средствами» (2008) вступают в силу после 1 января 2010 года. Поправки дают четкое определение классификации выплат, основанных на акциях в консолидированной и отдельной финансовой отчетности. Поправки вносят в стандарт методические принципы, рассматриваемые на Интерпретациях 8 и 11, которые были аннулированы. Поправки подробно останавливаются на принципах, изложенных в Интерпретации 11, чтобы привести в соответствие информацию, которая ранее не рассматривалась в данной интерпретации. Поправки разъясняют определения, изложенные в Приложении к стандарту. Группа не ожидает, что данные поправки окажут влияние на финансовую отчетность.
- Интерпретация 17 «Распределение немонетарных активов собственникам» посвящено порядку бухгалтерского учета распределения немонетарных активов, производимого организацией собственникам. Интерпретация 17 рассматривает следующие вопросы: когда и как организация должна признавать неденежные дивиденды, причитающиеся к распределению, как организация должна учитывать разницы, возникающими между суммой выплаченных дивидендов и балансовой стоимостью чистых дивидендов. Интерпретация 17 применяется перспективно к отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года и не должна, на наш взгляд, оказать значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Интерпретация 18 «Передача активов от покупателей» применяется к учету передачи основных средств от покупателей. В интерпретации разъясняется процедура признания и оценки и оценки полученных активов и отражения в бухгалтерском учете результатов от данной операции и получения денежных средств от покупателей. Интерпретация 18 применяется с 1 июля 2009 года. Интерпретация 18 не оказала значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (выпущены в апреле 2009 года; поправки к МСФО (IFRS) 2, МСФО (IAS) 38, IFRIC 9 и IFRIC 16 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года или после этой даты; поправки к МСФО (IFRS) 5, МСФО (IFRS) 8, МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 7, МСФО (IAS) 17, МСФО (IAS) 36 и МСФО (IAS) 39 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2010 года или после этой даты). Поправки включают ряд существенных изменений и пояснений следующих стандартов и интерпретаций: пояснение того факта, что вклады компаний в операции по общим контролем и формирование совместных предприятий не подпадают под действие МСФО (IFRS) 2; пояснение установленных в МСФО (IFRS) 5 и других стандартах требований к раскрытию информации о внеоборотных активах (или групп выбытия), классифицированных как предназначенные для продажи или прекращенная деятельность; требование отражения общей стоимости активов и обязательств по каждому отчетному сегменту в соответствии с МСФО (IFRS) 8 только в тех случаях, когда такие суммы предоставляются основному лицу, принимающему решения, на регулярной основе; внесение изменений в МСФО (IAS) 1 для целей классификации в качестве долгосрочных определенных обязательств, расчеты по которым производятся с помощью собственных долевых инструментов компании; внесение изменений в МСФО (IAS) 7 для того, чтобы в качестве инвестиционной деятельности могли быть классифицированы только те расходы, которые приводят к признанию актива; возможность классификации определенной долгосрочной аренды земли в качестве финансовой аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 даже без передачи права собственности на землю по окончании срока действия договора аренды; предоставление дополнительных инструкций в МСФО (IAS) 18 для того, чтобы определить, действует ли компания в качестве

комитента или агента; пояснение в МСФО (IAS) 36 того факта, что единица, генерирующая денежные средства, не должна быть крупнее операционного сегмента до объединения; внесение пояснений к МСФО (IAS) 38 в отношении оценки справедливой стоимости нематериальных активов, приобретенных в ходе объединения компаний; внесение поправок к МСФО (IAS) 39 в целях (i) включения в область его применения опционных контрактов, которые могут привести к объединению компаний, (ii) уточнения периода переклассификации прибыли и убытков по инструментам хеджирования потоков денежных средств со счетов капитала на счета прибылей и убытков, а также (iii) пояснения того факта, что возможность предоплаты непосредственно связана с основным договором, если при исполнении заемщик компенсирует экономические убытки кредитора; внесение поправок к IFRIC 9 для пояснения того факта, что встроенные производные финансовые инструменты по контрактам, полученным в ходе операций по общим контролем и формированию совместных предприятий, не подпадают под действие данной интерпретации; а также снятие ограничения в IFRIC 16, связанного с тем, что инструменты хеджирования не могут применяться иностранными компаниями, которые сами являются предметом хеджирования. Согласно ожиданиям Группы, поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

- Интерпретация 19 «Погашение задолженности при помощи долевых финансовых инструментов» (действительно для отчетных периодов начиная с 1 июля 2010 года). Интерпретация поясняет учет операций по погашению задолженности, в том случае если компания производит расчеты путем выпуска долевых финансовых инструментов. Возникающий доход или убыток при сравнении справедливой стоимости долевых инструментов и его балансовой стоимости задолженности. Согласно ожиданиям Группы, поправки не окажут влияния на финансовую отчетность.

(ii) Стандарты и разъяснения, которые должны были приняты к использованию с 1 января 2009 года.

- Пересмотренный стандарт МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (2007), который стал обязательным при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за 2009 год, не оказал значительного влияния на способ представления консолидированной финансовой отчетности. Данный стандарт вводит концепцию общего совокупного дохода и требует, чтобы все изменения собственного капитала, вызванные операциями с собственниками, представлялись в отчете об изменениях собственного капитала отдельно от изменений собственного капитала, не связанных с операциями с собственниками.
- Пересмотренный стандарт МСБУ (IAS) 23 «Затраты, связанные с привлечением заемных средств» упраздняет возможность отнесения на расходы всех затрат по займам и вводит требование, согласно которому предприятие должно капитализировать затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием квалифицируемого актива, в составе фактической стоимости данного актива. Изменения, внесенные в стандарт МСБУ (IAS) 23, применение которых стало обязательным при подготовке финансовой отчетности Группы за 2009 год, не оказали значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Поправки к стандартам МСБУ (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление» и МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» - *Финансовые инструменты с правом обратной продажи и обязательства, возникающие при ликвидации*, вводят требование, согласно которому инструменты с правом обратной продажи и инструменты, которые обязывают предприятие передать другой стороне пропорциональную долю своих чистых активов только в случае его ликвидации, должны классифицироваться как часть собственного капитала, если выполняются определенные условия. Применение указанных поправок стало обязательным при подготовке финансовой отчетности Группы за 2009 год (с возможностью досрочного применения), и они должны применяться ретроспективно. Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Поправки к стандартам МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» и МСБУ (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» - *Фактическая стоимость инвестиции в дочернее, совместно контролируемое или ассоциированное предприятие*, опубликованные в мае 2008 года, упрощают первое применение отдельной финансовой отчетности по МСФО. Поправки, в частности, применяются к первой оценке стоимости дочерних компаний, совместных предприятий и зависимых обществ, используя либо справедливую стоимость, либо балансовую стоимость, определенную по ранее применявшимся стандартам бухгалтерского учета. Разделение доходов на «до» и «после» приобретения компании устраняется при помощи удаления определения расходного метода из МСБУ (IAS) 27. В соответствии с поправкой к МСБУ (IAS) 27, все дивиденды должны отражаться как доход. Поправки, которые стали обязательными к применению при подготовке финансовой отчетности Группы за 2009 год, не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

- Поправки к стандарту МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности», опубликованные в ноябре 2008 года, которые упрощают применение стандарта, должны применяться компанией, если она впервые составляет финансовую отчетность в соответствии с МСФО за период, который начинается с или после 1 января 2009 года с правом более раннего применения. Поправки к данному стандарту не применимы к данной консолидированной финансовой отчетности.
- Поправка к стандарту МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях» - *Условия, определяющие переход безусловно реализуемого права, и аннулирование соглашений* уточняет дефиницию условий, определяющих переход безусловно реализуемого права, вводит концепцию условий, не связанных с переходом безусловно реализуемого права, вводит требование, согласно которому справедливая стоимость определялась на дату предоставления права с учетом всех не связанных с переходом безусловно реализуемого права условий, а также определяет порядок отражения в учете условий, не связанных с переходом, безусловно реализуемого права, и случаев аннулирования контрагентом соглашений о выплатах на основе акций. Поправка к стандарту МСФО (IFRS) 2 стала обязательной к применению при подготовке финансовой отчетности Группы за 2009 год, при этом будет требоваться её ретроспективное применение. Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- МСФО 8 (IFRS) «Операционные сегменты» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года или после этой даты. Стандарт применяется в отношении компаний, ценные бумаги которых торгуются на открытом рынке, либо тех, которые подали документы в регулирующую организацию, с целью выпуска на открытый рынок любого из финансовых инструментов. Стандарт требует раскрытия компанией финансовой и управленческой информации об её операционных сегментах, представленной в том же формате, которым пользуется сама компания.
- Поправки к интерпретации 9 и МСБУ (IAS) 39 выпущены в марте 2009 года. Поправки уточняют, что при реклассификации финансовых активов из категории «отражаемых по справедливой стоимости с отнесением изменений в состав прибыли или убытка» все соответствующие производные финансовые инструменты оцениваются и при необходимости учитываются по отдельности. Данные поправки не оказали значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Интерпретация 13 «Программы поощрения постоянных клиентов», в котором рассматривается порядок учета у предприятий, осуществляющих программы, направленные на повышение лояльности их клиентов, или иным образом участвующих в таких программах. Данное разъяснение касается тех программ, направленных на повышение лояльности покупателей, по условиям которых покупатель может реализовать начисленные ему «бонусные баллы», получив бесплатно или по сниженной цене товары или услуги. Интерпретация 13, применение которой является обязательным при подготовке финансовой отчетности Группы за 2009 год, не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Интерпретация 15 «Договоры на строительство объектов недвижимости» определяет порядок учёта выручки и соответствующих расходов предприятиями, осуществляющими строительство объектов недвижимости собственными силами или с привлечением субподрядчиков. Интерпретация 15, применение которой является обязательным при подготовке финансовой отчетности Группы за 2009 год, не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Интерпретация 16 «Хеджирование чистой инвестиции в зарубежное предприятие» подлежит применению всеми предприятиями, которые хеджируют риски, связанные с их инвестициями в зарубежные предприятия, используя хеджирование чистой инвестиции. Интерпретация 16 уточняет характер хеджируемого риска, а также устанавливает предельную величину хеджируемого объекта, в которой он может быть включён в отношения хеджирования. Кроме того, в данном разъяснении решается вопрос о том, какое из предприятий группы может держать соответствующий инструмент хеджирования, и содержатся указания по отражению последствий отчуждения зарубежного предприятия, являвшегося объектом хеджирования. Интерпретация 16 вступает в силу с 1 октября 2008 года (т.е. его применение стало обязательным при подготовке финансовой отчетности Группы за 2009 год). Интерпретация 16 не оказала значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (выпущены в мае 2008 года). В 2007 году Правление КМСФО приняло решение о начале реализации проекта по ежегодной доработке МСФО с целью внесения необходимых, но не срочных, поправок в МСФО. Поправки представляют собой набор изменений по существу, разъяснений и изменений в терминологии в разных стандартах. Изменения в основном коснулись следующих областей: возможность представления финансовых инструментов, предназначенных для торговли, в составе долгосрочных активов согласно МСФО (IAS) 1; отражение в соответствии с МСФО (IAS) 16 продажи активов, которые ранее отражались как предназначенные для аренды, и классификация соответствующих потоков денежных средств в составе потоков денежных средств от операционной деятельности согласно МСФО (IAS) 7; разъяснение определения секвестра в соответствии с МСФО (IAS) 19;

учет государственных займов, выданных по ставкам ниже рыночных, в соответствии с МСФО (IAS) 20; приведение определения стоимости заемных средств в МСФО (IAS) 23 в соответствии с методом эффективной процентной ставки; сокращение требований к раскрытию информации об ассоциированных компаниях и совместных предприятиях в соответствии с МСФО (IAS) 28 и МСФО (IAS) 31; расширение требований к раскрытию информации в соответствии с МСФО (IAS) 36; разъяснения по порядку учета затрат на рекламу в соответствии с МСФО (IAS) 38; корректировка определения категории активов, отражаемых по справедливой стоимости с учетом изменений в отчете о совокупном доходе, в соответствии с учетом хеджирования согласно МСФО (IAS) 39; введение порядка учета незавершенного строительства инвестиционной собственности в соответствии с МСФО (IAS) 40; сокращение ограничений, касающихся порядка определения справедливой стоимости биологических активов в соответствии с МСФО (IAS) 41. Другие поправки, внесенные в МСФО (IAS) 8, 10, 18, 20, 29, 34, 40, 41 и МСФО (IFRS) 7, представляют собой лишь уточнение определений и редакционные правки, которые, как считает Правление КМСФО, не оказывают или оказывают минимальное влияние на бухгалтерский учет. Согласно ожиданиям Группы, поправки не оказывают существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

- Совершенствование раскрытия информации о финансовых инструментах – Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в марте 2009 года, вступили в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). В соответствии с поправкой требуется раскрытие более подробной информации об оценке справедливой стоимости и риске ликвидности. Компания должна будет раскрывать информацию об анализе финансовых инструментов с использованием трехуровневой иерархии оценки справедливой стоимости. Поправка (а) поясняет, что анализ обязательств по срокам погашения должен включать договоры о предоставленных финансовых гарантиях по максимальной величине гарантии в самый ранний период, когда может возникнуть требование об исполнении гарантии; (б) требует раскрытие информации о сроках, оставшихся до погашения производных инструментов в соответствии с условиями договоров, в случае если договорные сроки погашения необходимы для понимания распределения потоков денежных средств во времени. Компания также должна будет раскрывать информацию об анализе по срокам исполнения финансовых активов, которые она использует для управления риском ликвидности, если такая информация необходима для того, чтобы пользователи финансовой отчетности могли оценить характер и величину риска.

Примечание 4. Определение справедливой стоимости

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и/или раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости, раскрывается в пояснениях, относящихся к данному активу или обязательству.

(а) Основные средства и инвестиционная собственность

Справедливая стоимость основных средств определяется с использованием трех подходов: рыночного, затратного, и доходного.

Рыночная стоимость объектов недвижимого имущества соответствует суммам, которые на дату оценки могут быть за них получены в результате сделки между независимыми сторонами, желающими осуществить данную сделку после проведения ими соответствующего маркетингового исследования цен, при этом стороны обладали достаточной информацией и действовали с должной осмотрительностью и без принуждения. Рыночная стоимость станков, производственного и офисного оборудования определяется по ценам, установившимся на рынке на аналогичные активы.

При отсутствии рыночных цен справедливая стоимость основных средств в основном определяется при помощи применения метода остаточной восстановительной стоимости или метода доходов. Метод остаточной восстановительной стоимости включает в себя стоимость восстановления или замены объекта основных средств с поправкой на физический, функциональный или экономический износ и устаревание. При применении доходного метода текущая стоимость основных средств определяется по приведенной стоимости будущих денежных потоков, ожидаемых от использования и реализации данных основных средств.

(б) Инвестиции в долевые и долговые инструменты

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, определяется на основе котировочной цены покупателя на них на отчетную дату по состоянию на конец дня.

(в) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату.

(г) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированным по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Для финансовой аренды рыночные процентные ставки определяются при помощи аналогичных арендных договоров.

Примечание 5. Управление финансовыми рисками

(а) Обзор основных подходов

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитному риску;
- риску ликвидности;
- рыночному риску

В данном примечании представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной консолидированной финансовой отчетности.

Генеральный директор несет всю ответственность за правильное функционирование внутреннего контроля Группы. Совет директоров несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками Группы и надзор за функционированием этой системы. Комитет по аудиту, являясь частью Совета директоров, осуществляет свои надзорные функции, взаимодействуя с начальником службы внутреннего аудита, который осуществляет надзор за тем, каким образом руководство контролирует соблюдение политики и процедур Группы по управлению рисками, и анализирует адекватность системы управления рисками применительно к рискам, которым подвергается Группа. Служба внутреннего аудита проводит как регулярные, так и внеплановые проверки внутренних правил и процедур по управлению рисками, о результатах которых она отчитывается перед Комитетом по аудиту.

Функции по управлению рисками исполняют несколько отделов компании. Кредитный риск оценивается отделом учета и анализа финансовых рисков. Риском ликвидности занимается казначейство и отдел бюджетирования и управленческого учёта. Данные отделы подотчётны заместителю генерального директора по финансам и бюджетированию, который руководит работой в рамках системы по управлению рисками.

Политика Группы по управлению рисками зафиксирована во Внутреннем положении об управлении рисками Компании, она разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Процедуры, которые осуществляются в отношении анализа рисков компании, включают оценку кредитоспособности дебиторов, анализ банковских гарантий на авансы, выданные поставщикам, анализ надёжности банков, анализ чувствительности займов к изменению процентных ставок и валютных курсов, анализ исполнения бюджета и другие.

Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы внутреннего контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

(б) Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств, и связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей и с инвестиционными ценными бумагами.

(и) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Географически кредитный риск сосредоточен в Москве и Московской области, поскольку большинство продаж осуществляется в данном регионе. Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании внутренней и внешней информации по истории расчётов с этими покупателями. Группа постоянно анализирует показатели оборачиваемости дебиторской задолженности, сроки погашения и предпринимает

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

соответствующие меры по своевременному взысканию дебиторской задолженности. Около 90-95% процентов покупателей являются клиентами Группы более 2-3 лет.

Для любого клиента, покупающего электроэнергию по регулируемым договорам, на рынке «на сутки вперед» и на балансирующем рынке, существуют стандартные условия договоров. Индивидуальные условия могут быть определены в рамках свободных двусторонних договоров по электроэнергии (мощности). Особые условия предусмотрены российским законодательством по электроэнергетике для некоторых потребителей теплоэнергии, таких как государственные компании, жилищные организации и компании, которые нельзя ограничивать или, которым нельзя отказывать в поставке электроэнергии, поскольку это может привести к несчастным случаям или другим негативным последствиям (больницы, школы и т.д.). На данный момент лимитов максимальной величины задолженности по каждому дебитору не существует. Группа планирует постепенно перейти на подход с предоплатой в 100%, когда переход от регулируемого рынка к свободным двусторонним договорам будет завершён.

При осуществлении мониторинга кредитного риска клиентов, клиенты группируются по видам дебиторской задолженности и срокам ее погашения. Дебиторская задолженность подразделяется на пять основных видов: текущая, просроченная, долгосрочная, сомнительная и безнадежная. Как только дебиторская задолженность попадает в разряд текущей, принимаются меры по сбору данной дебиторской задолженности, которые заключаются в уведомлении должника в устной и письменной форме, выставлении претензии, начислении штрафа за просрочку платежа и т.д. Группа создает оценочный резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности и инвестиций, который представляет собой расчетную оценку величины понесенных кредитных убытков. Основными компонентами данного оценочного резерва являются, с одной стороны, конкретные убытки, относящиеся к активам, величина каждого из которых является по отдельности значительной, и с другой стороны, совокупный убыток, определяемый для группы (портфеля) сходных между собой активов в отношении уже понесенных, но еще не зафиксированных убытков. Расчетная оценка величины общего убытка определяется на основе статистических данных о платежах по сходным финансовым активам в прошлые периоды.

(ii) Гарантии

Политика Группы не предусматривает предоставление финансовых гарантий покупателям.

(iii) Инвестиции

Группа ограничивает свою подверженность кредитному риску посредством инвестирования средств только в ликвидные ценные бумаги и только тех контрагентов, кредитный рейтинг которых, как минимум BBB - по оценкам Moody's, до рейтинга BBB – по оценкам Fitch Ratings, это ограничение не касается связанных сторон. Учитывая высокий уровень надежности, соответствующий указанным рейтингам, руководство не предвидит фактов неисполнения обязательств контрагентами.

(v) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

Управление рисками осуществляется на трех уровнях. Долгосрочная стратегия управления рисками интегрирована в общую финансовую модель Компании. В среднесрочном периоде осуществляется мониторинг в рамках квартального и ежемесячного планирования бюджетов Группы. Действия в краткосрочном периоде включают планирование ежедневных поступлений и платежей Компании и контроль над их осуществлением. Кроме того, система управления ликвидностью также предполагает составление ежемесячных, квартальных и годовых кассовых бюджетов и сопоставление фактических сумм с запланированными, включая необходимое объяснение всех обнаруженных отклонений.

(2) Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, таких как обменные курсы иностранных валют, ставки процента, цены на акции, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

(i) Валютный риск

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции закупок и привлечения займов, выраженных в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий, входящих в Группу. Указанные операции выражены в основном в следующих валютах: евро, долларах США и швейцарские франках.

В отношении прочих денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, для устранения краткосрочного дефицита баланса, Группа старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску, в допустимых пределах посредством покупки или продажи иностранной валюты по курсам «спот», когда это необходимо. Политика

Группы в отношении снижения валютного риска включает уменьшение в общем кредитном портфеле доли заимствований, деноминированных в иностранной валюте: доля таких заимствований на 31 декабря 2009 года составила 12% (31 декабря 2008г.; 0,4%). В целях снижения валютного риска Группа разрабатывает бюджеты с учётом возможных изменений валютных курсов, создаёт специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков. В данный момент Группа рассматривает возможность хеджирования валютных рисков в будущем при помощи соответствующих производных финансовых инструментов.

(ii) Процентный риск

Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие денежные потоки по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должны распределяться процентные риски Группы между займами с фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, руководство на основе собственных профессиональных суждений решает вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения

Группа постоянно анализирует динамику переменных процентных ставок. В целях снижения процентного риска Группа разрабатывает бюджеты с учётом возможных изменений процентных ставок, создаёт специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков. В данный момент Группа рассматривает возможность хеджирования процентного риска в будущем при помощи соответствующих производных финансовых инструментов.

(d) Управление капиталом

Задачами Группы, связанными с управлением капиталом, являются гарантирование способности Группы продолжать свою деятельность и обеспечивать необходимый показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал акционеров и выгоды другим заинтересованным лицам, а также поддержка оптимальной структуры капитала для понижения его стоимости.

Группа управляет структурой капитала, делая поправки в свете изменений экономических условий. Для поддержания и регулирования структуры капитала Группа может согласовывать сумму дивидендов к выплате акционерам, вернуть капитал акционерам, выпустить дополнительные акции или продать активы для снижения задолженности. Совет директоров следует политике поддержания устойчивой базы капитала, с тем, чтобы сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Совет директоров контролирует показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал; этот показатель определяется Группой как отношение чистой прибыли от операционной деятельности к общей величине принадлежащего собственникам капитала. Совет директоров также регулирует уровень дивидендов, причитающихся держателям обыкновенных акций.

В течение года Группа не вносила изменений в свой подход к управлению капиталом.

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием коэффициента доли заемных средств. Коэффициент рассчитывается как отношение суммы чистой задолженности к общей величине капитала. Чистая задолженность представляет собой сумму заемных средств, указанную в консолидированном отчете о финансовом положении компании, за вычетом денежных средств. Общая сумма капитала рассчитывается как акционерный капитал, отраженный в консолидированном отчете о финансовом положении компании, плюс сумма чистой задолженности. Коэффициенты доли заемных средств по состоянию на 31 декабря 2009 г. и 31 декабря 2008 г. приведены ниже:

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Заемные средства (Примечание 16)	(18 765)	(22 699)
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	2 267	3 315
Чистая задолженность	(16 498)	(19 384)
Собственный капитал (Примечание 15)	(185 708)	(185 870)
Итого капитал	(202 206)	(205 254)
Коэффициент доли заемных средств	8,2%	9,4%

Группа обязана соблюдать следующие требования к акционерному капиталу, установленные законодательством Российской Федерации в отношении акционерных обществ:

- акционерный капитал не может быть менее 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации компании;
- если акционерный капитал Общества больше, чем чистые активы Общества, такое Общество должно уменьшить свой акционерный капитал до величины, не превышающей его чистые активы;
- если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества, такое Общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2009 года Группа соблюдает приведенные выше требования к акционерному капиталу.

Также Группа имеет ограничения, связанные с выполнением коэффициентов, требуемых по предоставленным кредитным обязательствам (Примечание 16(б)). Данные ограничения устанавливают определенные финансовые показатели, которые рассчитываются на основе консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО. Группа отслеживает соответствие показателей установленным требованиям и отчитывается по ним перед банком на регулярной основе.

Примечание 6. Операции со связанными сторонами

Описание характера взаимоотношений между связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в течение года, закончившегося 31 декабря 2009 года и года, закончившегося 31 декабря 2008 или с которыми имеется значительное сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года представлено ниже. Группа Газпром является окончательной материнской компанией ОАО «Мосэнерго» в течение текущего и предыдущего отчетных периодов. Российская Федерация это окончательная контролирующая структура Группы в течение текущего и предыдущего отчетных периодов.

(а) Операции с Группой «Газпром»

Компания осуществляла следующие операции с Группой «Газпром»:

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Электроэнергия	16	13
Тепловая энергия	31	25
Прочая выручка	215	167
Итого	262	205

Расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Расходы на топливо	(49 978)	(43 827)
Страхование	(312)	(110)
Добровольное медицинское страхование	(136)	(2)
Прочие операционные расходы	(422)	(117)
Итого	(50 848)	(44 056)

Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Финансовые доходы	1 313	1 167
Финансовые расходы	-	(3)
Нетто-величина финансовых доходов	1 313	1 164

Остатки по расчетам

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Инвестиции	11 221	13 444
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6 517	4 581
Денежные средства и их эквиваленты	1 805	2 205
Итого активов	19 543	20 230
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(571)	(134)
Итого обязательств	(571)	(134)

По состоянию на 31 декабря 2009 года остаток денежных средств в ОАО «Газпромбанк», которое является ассоциированной компанией ОАО «Газпром», составляет 1 542 млн. рублей (на 31 декабря 2008 1 847 млн. рублей).

Займы

	Сумма полученного займа за год, закончившийся 31 декабря 2009	Сумма полученного займа за год, закончившийся 31 декабря 2008	Остаток по расчетам на 31 декабря 2009	Остаток по расчетам на 31 декабря 2008
Краткосрочные заимствования и краткосрочная часть долгосрочных заимствований	-	(3 086)	-	-
Итого займов	-	(3 086)	-	-

(б) Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Ключевые руководящие сотрудники (члены Совета директоров и Правления Группы) получили следующие вознаграждения, которые включены в расходы на оплату труда персонала, и имеют следующие остатки по расчетам:

Расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008	Остаток по расчетам на 31 декабря 2009	Остаток по расчетам на 31 декабря 2008
Оплата труда	(77)	(108)	-	(1)
Выплаты за выслугу лет	(1)	-	-	-
Расходы на негосударственное пенсионное обеспечение	-	(22)	-	-
Вознаграждения, связанные с расторжением трудового соглашения	-	(147)	-	-
Итого	(78)	(277)		(1)

(в) Операции с прочими обществами, контролируруемыми государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой «Газпром», так как эта информация раскрыта в Примечании 6 (а).

В рамках обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляла операции с прочими обществами, контролируемыми правительством Российской Федерации.

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Электроэнергия	58 731	49 239
Тепловая энергия	39 031	28 307
Прочая выручка	3 228	2 033
Итого	100 990	79 579

Расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Услуги по передаче теплоэнергии	(18 260)	(14 737)
Затраты на приобретение тепловой и электрической энергии	(5 091)	(5 179)
Расходы на топливо	(108)	(673)
Расходы на водопотребление	(702)	(650)
Прочие операционные расходы	(3 197)	(1 744)
Итого	(27 358)	(22 983)

Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Финансовые доходы	30	344
Финансовые расходы	(451)	(9)
Нетто-величина финансовых доходов	(421)	335

Остатки по расчетам

	Остаток по расчетам на 31 декабря 2009	Остаток по расчетам на 31 декабря 2008
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14 694	5 324
Прочие оборотные активы	523	523
Денежные средства и их эквиваленты	429	1 008
Итого активов	15 646	6 855
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(6 632)	(2 965)
Итого обязательств	(6 632)	(2 965)

Займы

	Сумма полученных займов за год, закончившийся 31 декабря 2009	Сумма полученных займов за год, закончившийся 31 декабря 2008	Остаток по расчетам на 31 декабря 2009	Остаток по расчетам на 31 декабря 2008
Краткосрочные заимствования и краткосрочная часть долгосрочных заимствований	(5 500)	(3 550)	-	(3 550)
Итого займы	(5 500)	(3 550)	-	(3 550)

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

Примечание 7. Основные средства

Переоцененная величина

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2008	40 427	33 394	12 147	3 149	24 666	113 783
Реклассификация	(738)	(122)	(34)	894	-	-
Поступления	-	-	-	-	26 669	26 669
Переоценка	44 659	12 263	4 776	2 986	2 320	67 004
Выбытия	(27)	(65)	-	(8)	(26)	(126)
Передача	11 502	13 745	64	4 365	(29 676)	-
Реклассификация в инвестиционную собственность	(1)	-	-	-	-	(1)
Исключение накопленной амортизации	(3 360)	(3 976)	(3 524)	(1 162)	-	(12 022)
Остаток на 31 декабря 2008	92 462	55 239	13 429	10 224	23 953	195 307
Остаток на 1 января 2009	92 462	55 239	13 429	10 224	23 953	195 307
Поступления	311	454	-	79	7 711	8 555
Выбытия	(4)	(13)	-	(121)	(309)	(447)
Передача	7 718	1 016	422	1 163	(10 319)	-
Исключение накопленной амортизации по активам, переведенным в состав активов удерживаемых для продажи	(1 332)	-	-	(5)	-	(1 337)
Реклассификация в активы, удерживаемые для продажи	(1 641)	-	-	(51)	-	(1 692)
Остаток на 31 декабря 2009	97 514	56 696	13 851	11 289	21 036	200 386

Амортизация (включая обесценение)

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2008	(1 594)	(1 781)	(1 775)	(258)	-	(5 408)
Реклассификация	13	7	5	(25)	-	-
Начисленная амортизация	(1 780)	(2 207)	(1 754)	(880)	-	(6 621)
Выбытия	1	5	-	1	-	7
Исключение накопленной амортизации	3 360	3 976	3 524	1 162	-	12 022
Остаток на 31 декабря 2008	-	-	-	-	-	-
Остаток на 1 января 2009	-	-	-	-	-	-
Начисленная амортизация	(5 912)	(3 117)	(1 552)	(1 124)	-	(11 705)
Выбытия	2	4	-	12	-	18
Резерв по обесценению	(2 535)	(197)	-	-	(253)	(2 985)
Исключение накопленной амортизации по активам, переведенным в состав активов удерживаемых для продажи	1 332	-	-	5	-	1 337
Остаток на 31 декабря 2009	(7 113)	(3 310)	(1 552)	(1 107)	(253)	(13 335)

Чистая балансовая стоимость

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2008	38 833	31 613	10 372	2 891	24 666	108 375
На 1 января 2009	92 462	55 239	13 429	10 224	23 953	195 307
На 31 декабря 2009	90 401	53 386	12 299	10 182	20 783	187 051

Чистая балансовая стоимость без учета переоценки

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2008	21 569	20 089	5 520	1 757	24 331	73 266
На 1 января 2009	30 938	32 041	3 611	6 399	20 792	93 781
На 31 декабря 2009	33 940	32 735	2 594	6 920	19 098	95 287

В стоимость поступлений включены капитализированные проценты в сумме 2 516 млн. рублей и 449 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, и 31 декабря 2008 года, соответственно. Нормы капитализации 13,00% и 7,64% за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, и год, закончившийся 31 декабря 2008 года, соответственно, были использованы для определения суммы расходов на займы, которые следует капитализировать, и представляют собой средневзвешенные фактические затраты по соответствующим займам Компании, используемым в течение периода.

(а) Переоценка

Группа изменила учетную политику в отношении основных средств с затратной модели на модель переоценки, начиная с 1 января 2007 года, в целях предоставления пользователям отчетности более достоверной информации о стоимости основных средств Группы.

В 2008 году Группа привлекла независимого оценщика для оценки справедливой стоимости основных средств. Группы на 31 декабря 2008 года. Справедливая стоимость основных средств была определена в размере 195 307 млн. рублей.

Значительная часть основных средств Группы является специализированными объектами, ввиду чего они редко продаются на открытом рынке, за исключением случаев продажи активов как части сохраненного бизнеса. За исключением офисных зданий, которые были оценены на основе информации о недавних рыночных сделках, рынок продаж аналогичного имущества в Российской Федерации не активен и не представляет достаточного количества сделок по продаже сопоставимого имущества для использования рыночного метода при определении справедливой стоимости. При использовании доходного подхода стоимость имущества определялась как приведенная стоимость будущих денежных потоков, которые могут быть получены в результате использования или продажи активов.

Таким образом, справедливая стоимость основных средств преимущественно определялась с помощью метода остаточной восстановительной стоимости или доходного подхода. Метод остаточной восстановительной стоимости базируется на стоимости воспроизведения или замещения активов откорректированной на физический, функциональный или экономический износ и устаревание.

Остаточная восстановительная стоимость оценивалась на основе внутренних источников, статистических данных, каталогов и рыночных показателей в отношении цен строительных компаний и поставщиков оборудования. Экономический износ определялся на основе оценки денежных потоков для каждой из 19 единиц, генерирующих денежные потоки.

Помимо определения остаточной восстановительной стоимости была проведена оценка денежных потоков с целью определения обоснованности полученных результатов.

При выполнении оценки денежных потоков были использованы следующие ключевые допущения:

- Активы были сгруппированы в 19 единиц, генерирующих денежные потоки;
- Денежные потоки прогнозировались на основе фактических результатов операционной деятельности исходя из 13-летнего бизнес-плана;
- Ожидаемый ежегодный рост производства в прогнозах по движению денежных средств составил 3,5%;
- Ставка дисконтирования, применявшаяся при определении восстановительной стоимости основных средств, составила 16,63%.

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

В результате переоценки, капитал компании увеличился на 56 358 млн. рублей, который состоит из непосредственной дооценки объектов основных средств в размере 70 447 млн. рублей и соответствующего отложенного налога в размере 14 089 млн. рублей.

Чистое увеличение балансовой стоимости основных средств Компании в сумме 67 004 млн. рублей, состоит из увеличения стоимости в размере 79 181 млн. рублей (77 744 млн. рублей было признано в составе прочего совокупного дохода и 1 437 млн. рублей в составе прибылей и убытков) и уменьшения стоимости в размере 12 177 млн. рублей, что относится к обесценению, которое в размере 7 297 млн. рублей было признано в составе прочего совокупного дохода, и в размере 4 880 млн. рублей в составе прибылей и убытков (см. Примечание 8).

В 2009 году Группа пришла к выводу, что балансовая стоимость основных средств не отличается значительно от справедливой стоимости, определенной на конец предыдущего отчетного периода, таким образом не возникло необходимости в проведении переоценки в 2009 году.

(б) Тест на обесценение

Группа находится в процессе реализации непрофильных активов, включенных в состав основных средств, которые были переведены в течении отчетного периода в активы, предназначенные для продажи. До перевода активов в выбывающую группу для таких объектов была определена оценка, в результате которой было признано уменьшение справедливой стоимости на 2 012 млн. руб. было признано в отчете о прочих совокупных доходах за год, закончившийся 31 декабря 2009.

В конце каждого года Группа проводит тест на обесценение и определяет перечень активов, которые должны быть обесценены. На 31 декабря 2009 года, в результате проведения теста на обесценение, уменьшение стоимости активов составило 973 млн. рублей, и было признано в составе прочего совокупного дохода в размере 343 млн. рублей, и прибылей и убытков в размере 630 млн. рублей.

Для проведения теста на обесценение стоимость воспроизводства была определена на уровне стоимости использования и были применены следующие допущения:

- определение 21 единицы, генерирующей денежные потоки;
- расчет денежных потоков, на основании текущих операционных результатов и 12 летнего бизнес плана;
- запланированный рост производственных показателей, включенный в расчет будущих денежных потоков составил 3,5%;
- в расчетах использовалась ставка дисконтирования в размере 13,11%.

(в) Арендованные здания и оборудование

Группа арендует производственные здания и оборудование по нескольким договорам финансовой аренды. В конце срока аренды по каждому из договоров Группа имеет право выкупить соответствующие здания и оборудование по выгодной цене (см. Примечание 31). На 31 декабря 2009 года чистая балансовая стоимость арендованных зданий составила 374 млн. руб.

(г) Обеспечение

Основные средства, балансовая стоимость которых была равна 0 млн. рублей и 9 961 млн. рублей на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 соответственно, выступали в качестве обеспечения банковских займов Компании (см. Примечание 16).

Примечание 8. Инвестиционная собственность

	2009	2008
Остаток на 1 января	4 552	2 091
Перевод из состава объектов основных средств	-	1
Передача в активы, удерживаемые для продажи	(1 909)	-
Изменение справедливой стоимости	(1 623)	2 460
Остаток на 31 декабря	1 020	4 552

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группа изменила классификацию нескольких зданий на «удерживаемые для сохранения капитала», и соответственно, реклассифицировала эти активы из основных средств в инвестиционную

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

собственность на общую сумму 1 млн. рублей, с тем, чтобы лучше отразить способ, извлечения экономической выгоды из данных активов.

Справедливая стоимость инвестиционной собственности Группы, определённая независимым оценщиком, по состоянию на 31 декабря 2008 года составила 4 552 млн. рублей. Справедливая стоимость определялась главным образом на основе рыночных цен. При отсутствии информации о рыночных ценах, справедливая стоимость определялась с применением доходного метода.

Изменение справедливой стоимости инвестиционной собственности составило 2 460 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года и было признано в размере 1 999 млн. рублей в составе прибылей и убытков и в размере 461 млн. рублей в составе прочего совокупного дохода. В результате переоценки, прочий совокупный доход Группы увеличился на 369 млн. рублей, и состоял из увеличения балансовой стоимости инвестиционной собственности в размере 461 млн. руб. и соответствующего отложенного налога в размере 92 млн. рублей.

В 2009 году Группа занимается реализацией непрофильных активов, часть из которых учитывается в составе инвестиционной собственности, которые были переведены в состав активов удерживаемых для продажи. По таким объектам инвестиционной собственности была произведена переоценка, в результате которой в составе прибылей или убытков, закончившийся 31 декабря 2009 был признан убыток в размере 1 483 млн. рублей.

Справедливая стоимость инвестиционной собственности по состоянию на 31 декабря 2009 года составила 1 020 млн. рублей и основывалась на рыночных тенденциях коммерческой недвижимости 2009 года

Доходы от аренды за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, и год, закончившийся 31 декабря 2008 года, составили 329 млн. рублей и 269 млн. рублей соответственно, и были отражены в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочей выручки.

В тех случаях, когда Группа выступает в качестве арендодателя, минимальный размер будущих арендных платежей по заключённым договорам операционной аренды составляет:

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Менее одного года	81	247
От года до пяти лет	-	789
Свыше пяти лет	-	109
Итого	81	1 145

Примечание 9. Реализуемая группа, удерживаемая для продажи

В течение 2009 года Группа находится в процессе реализации непрофильных активов. Таким образом, перечень объектов основных средств на сумму 1 692 млн. рублей и инвестиционной собственности на сумму 1 909 млн. рублей были переведены в состав активов удерживаемых для продажи. На 31 декабря 2009 года Компания учитывала в составе активов удерживаемых для продажи перечень объектов общей стоимостью 608 млн. рублей. Компания планирует продать данные активы в первой половине 2010 года.

(а) Активы, удерживаемые для продажи

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Основные средства	237	-
Инвестиционная собственность	371	-
Итого	608	-

(б) Обязательства, удерживаемые для продажи

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Отложенные налоговые обязательства	92	-
Итого	92	-

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

Примечание 10. Запасы

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Топливо	2 768	2 854
Сырье и расходные материалы	1 707	1 450
Прочие запасы	66	142
Итого	4 541	4 446

Сырье и расходные материалы отражены за вычетом резерва под обесценение товарно-материальных запасов, составившего 23 млн. рублей и 19 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года, соответственно. Списание запасов и их восстановление включены в состав прочих расходов от основных видов деятельности.

Запасы, находящиеся у Компании, не обременены залоговыми обязательствами.

Примечание 11. Инвестиции

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Займы, выданные ЗАО «Газэнергопром-Инвест»	12 130	13 375
Векселя ЗАО АБ «Газэнергопромбанк»	-	69
Прочие инвестиции	41	41
Итого	12 171	13 485

Инвестиции имеют номинальную процентную ставку 8,3% (31 декабря 2008 года: 8,3%).

Информация о подверженности Группы кредитному, валютному и процентному рискам, относящимся к инвестициям, раскрыта в Примечании 30.

В течение 2009 года ЗАО «Газэнергопром-Инвест» вернуло часть ранее предоставленного ему займа в размере 606 млн. руб. В связи с тем, что первоначальной датой погашения займа было 31 декабря 2008 года, а руководство Компании сейчас в процессе досудебного взыскания задолженности, то остаток ссудной задолженности по займу был продисконтирован на сумму 639 млн. рублей.

Руководство считает, что займ, выданный ЗАО «Газэнергопром-Инвест», будет возвращен в течение 2010 года.

Группа ожидает, что данная задолженность будет погашена, хотя и позже, чем предполагалось ранее. Однако, на текущий момент кредитная история мажоритарных акционеров заемщика не вызывает сомнений.

Примечание 12. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Торговая дебиторская задолженность	14 419	7 197
Прочая дебиторская задолженность	2 526	2 021
Финансовые активы	16 945	9 218
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	8 174	4 724
НДС к возмещению и предоплаченный	1 198	861
Переплата по прочим налогам, кроме налога на прибыль	55	61
Прочая дебиторская задолженность	346	214
Итого	26 718	15 078
Внеоборотные активы	3 662	123
Оборотные активы	23 056	14 955
Итого	26 718	15 078

Остатки по счетам торговой дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 1 314 млн. рублей и 1 572 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года, соответственно.

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

Остатки по счетам прочей дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 276 млн. рублей и 193 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года, соответственно.

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, а также об убытках от обесценения, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 30.

Примечание 13. Прочие активы

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Прочие внеоборотные активы		
Биологические активы	-	271
Нематериальные активы	523	275
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	256	35
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	5	4
Прочие внеоборотные активы	65	-
Итого	849	585
Прочие оборотные активы		
Активы, строительство которых финансировалось правительством г. Москвы	523	523
Прочие оборотные активы	1 149	778
Итого	1 672	1 301

С сентября 2005 года Группа начала строительство подстанции, которая по завершении работ будет совместно использоваться Группой и правительством г. Москвы. Финансирование строительства было совместным, затраты будут распределены между участвующими в нем сторонами после его завершения. Обязательство перед правительством г. Москвы составляет 523 млн. рублей и отражено в составе прочей кредиторской задолженности и начисленных расходов.

Примечание 14. Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Остатки на банковских счетах	2 267	3 315
Итого	2 267	3 315

Примечание 15. Капитал**(а) Уставный капитал и эмиссионный доход**

По состоянию на 31 декабря 2009 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 акций (31 декабря 2008: 39 749 359 700) номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов в установленные сроки и право голоса, установленное как один голос на акцию, на собраниях Компании. В отношении тех акций, которыми владеет Группа (см. ниже), все права прекращены до тех пор, пока эти акции не будут перевыпущены.

Премия по акциям в размере 49 213 млн. рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью за вычетом операционных издержек, составивших 7 млн. рублей.

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(б) Собственные акции, выкупленные у акционеров

Собственные акции, выкупленные у акционеров, представляют собой стоимость акций, которыми владеет Группа. На 31 декабря 2008 года Группа владела 163 904 251 акциями Компании. В период с 15 апреля 2009 года по 27 апреля 2009 года руководство Компании решило реализовать 23 674 800 акций. Цена реализации составила 34 млн. рублей.

Таким образом, собственные акции, выкупленные у акционеров, на 31 декабря 2009 года составили 871 млн. рублей, на 31 декабря 2008 года 899 млн. рублей.

Руководство компании не приняло окончательных решений по поводу операций с собственными акциями, выкупленными у акционеров.

(в) Резерв по переоценке

Резерв по переоценке на сумму 30 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года является результатом учета финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, по справедливой стоимости, а также резерва переоценки основных средств, в размере 86 716 млн. рублей.

Резерв по переоценке на сумму 369 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года является результатом переоценки инвестиционной собственности, произведенной Группой по состоянию на 1 января 2007 года в связи с изменением учетной политики, а также резерва переоценки основных средств, в размере 88 231 млн. рублей

(г) Дивиденды

В июне 2009 года Общее собрание акционеров одобрило решение о невыплате дивидендов за 2008 финансовый год.

Решение относительно выплаты дивидендов за 2009 год будет вынесено на обсуждение Общего собрания акционеров, которое состоится в июне 2010 года.

Примечание 16. Кредиты и займы

В данном примечании содержится информация о договорных условиях предоставления Группе процентных кредитов и займов, которые учитываются по амортизированной стоимости.

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Долгосрочные обязательства		
Облигации, выпущенные без обеспечения	14 412	4 783
Необеспеченные банковские кредиты	2 263	-
Обеспеченные банковские кредиты	-	5 332
Векселя	-	84
Итого	16 675	10 199
Краткосрочные обязательства и краткосрочная часть долгосрочных заимствований		
Текущая часть, облигаций, выпущенных без обеспечения	2 000	4 629
Векселя	90	-
Текущая часть необеспеченных банковских кредитов	-	5 276
Текущая часть обеспеченных банковских кредитов	-	2 595
Итого	2 090	12 500

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

(а) Условия погашения долга и график платежей

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже:

	Валюта	Номиналь- ная про- центная ставка	Срок пла- тежа	31 декабря 2009		31 декабря 2008	
				Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
Обеспеченные банковские кредиты				-	-	7 927	7 927
ЕБРР	Российский рубль	MosPrime + с 2,5% до 3,5%	2009	-	-	6 578	6 578
ЕБРР	Доллар США	LIBOR + 3,5%	2009	-	-	99	99
ОАО «Сбербанк РФ»	Российский рубль	16%	2009	-	-	1 250	1 250
Необеспеченные банковские кредиты				3 281	2 263	5 276	5 276
ОАО «АКБ Банк Москвы»	Российский рубль	17%	2009	-	-	700	700
ОАО «АКБ Банк Москвы»	Российский рубль	18%	2009	-	-	1 600	1 600
ЗАО «Международный промышленный банк»	Российский рубль	13,7% EURIBOR6m	2009	-	-	2 976	2 976
«Калион»	Евро	+4,25%	2014	1 084	1 017	-	-
«Калион»	Евро	EURIBOR6m + 1,95%	2025	133	-	-	-
БНП Париба	Евро	EURIBOR6m +2%	2023	2 064	1 246	-	-
Облигации, выпущенные без обеспечения				16 412	16 412	9 412	9 412
Облигационный выпуск №1	Российский рубль	7,54%	2011	4 629	4 629	4 629	4 629
Облигационный выпуск №2	Российский рубль	7,65%	2016	4 783	4 783	4 783	4 783
Облигационный выпуск №3	Российский рубль	10,25%	2014	5 000	5 000	-	-
Облигационные выпуск серии ВО-02	Российский рубль	11,45%	2010	2 000	2 000	-	-
Векселя				95	90	95	84
ОАО «Межтопэнергобанк»	Российский рубль	Беспро- центный	2010	95	90	95	84
Итого				19 788	18 765	22 710	22 699

(б) Обеспеченные банковские кредиты

23 декабря 2005 года Европейский Банк Реконструкции и Развития (далее «ЕБРР») открыл Компании кредитную линию на сумму до 7 200 млн. рублей со сроком погашения с 2012 по 2018 годы.

Прочие заимствования, полученные от ЕБРР в апреле 1998 года, подлежат погашению в долларах США в 2009 году.

В декабре 2008 год Компания получила обеспеченный кредит от ОАО «Сбербанк РФ». Однако компания своевременно не проинформировала ЕБРР о совершенной сделке, как это требуют ранее заключенные между ЕБРР и Компанией кредитные договоры. В результате были нарушены нефинансовые обязательные условия, связанные с передачей активов в залог.

Несмотря на нарушения, Компания не ожидает немедленного погашения соответствующего займа и продолжала учитывать задолженность в размере 5 332 млн. рублей как долгосрочную задолженность на 31 декабря 2008. В третьем квартале 2009 Компания погасила всю ссудную задолженность перед ОАО «Сбербанк РФ».

Также Компания погасила всю задолженность перед ЕБРР 9 декабря 2009.

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

(в) *Необеспеченные облигационные займы*

По состоянию на 30 июня 2009 года облигации первого выпуска на сумму 4 629 млн. рублей учитывались в составе долгосрочных обязательств, поскольку они не были предъявлены к досрочному погашению в связи с увеличением процентной ставки с 7,54% до 12,5%. Таким образом, срок погашения был перенесен на сентябрь 2011 года в соответствии с решением держателей векселей.

21 августа 2009 года ОАО «Мосэнерго» выпустило 2 000 000 неконвертируемых облигаций номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая, сроком на 1 год и купонным доходом 11,45% годовых. Все облигации были размещены по номинальной стоимости с возможностью досрочного погашения.

4 декабря 2009 года ОАО «Мосэнерго» выпустило 5 000 000 неконвертируемых облигаций номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая, сроком на 5 лет. Все облигации были размещены по номинальной стоимости с возможностью досрочного выкупа.

(г) *Необеспеченные банковские кредиты*

15 июня 2009 года ОАО «Мосэнерго» и европейские банки «Калион» (Франция) и «НордЛБ» (ФРГ) подписали соглашение об открытии кредитной линии с лимитом в 415 млн. Евро на период 16,5 лет. Назначение данной кредитной линии – финансирование строительных договоров в рамках инвестиционной программы Компании.

(д) *Кредитные соглашения*

23 сентября 2009 года ОАО «Мосэнерго» и международный банк «БНП Париба» заключили соглашение об открытии кредитной линии с лимитом в 186 млн. Евро на период 13,5 лет. Назначение данной кредитной линии – финансирование и рефинансирование строительных договоров в рамках инвестиционной программы Компании.

Примечание 17. **Обязательство по вознаграждениям работникам**

Компания финансирует пенсионный план по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности и программу пенсионных пособий, которые распространяется на большую часть персонала Компании. Программа основана на пенсионном плане с установленными взносами, которая позволяет работникам вносить в пенсионный фонд часть своей заработной платы, и эквивалентную часть вносит Компания. В настоящий момент план находится под управлением негосударственного пенсионного фонда «Газфонд», а до июля 2008 года управлялся негосударственным пенсионным фондом Электроэнергетики.

В июле 2008 года были внесены принципиальные изменения в пенсионный план. Предыдущий план предоставлял пенсионные выплаты главным образом на основе выслуги лет, последнего уровня зарплаты и возраста сотрудника. Для получения права на участие в новом пенсионном плане с установленными выплатами сотрудник должен удовлетворять определенным возрастным критериям и выслуге лет. Максимально возможная сумма выплат ограничена и зависит от должности сотрудника, занимаемой им в Компании.

В дополнение в существующему пенсионному плану в Компании существует дополнительные выплаты пенсионерам, регламентированные коллективным договором. Основными выплатами по данному договору являются пособия при увольнении на пенсию и выплаты к юбилеям.

1 января 2009 года вступил в силу новый коллективный договор. Сумма единовременной выплаты при увольнении на пенсию была увеличена, при этом были отменены единовременные выплаты в случае смерти пенсионера. Так же был изменен подход определения выплат к юбилейным датам. Результатом этого стало увеличение обязательств, в качестве стоимости услуг прошлых лет, что незамедлительно было отражено в учете в соответствии с требованиями МСФО 19.

В течение 2009 года Компания продолжала курс на реструктуризацию, что сопровождалось сокращениями сотрудников. Сумма компенсаций по увольнению работников, выплаченных Компанией, составила 253 млн. рублей и была признана в составе расходов за год, закончившийся 31 декабря 2009 года.

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Приведенная стоимость не обеспеченных финансированием обязательств	489	482
Признанное обязательство по планам с установленными выплатами	489	482
Непризнанные актуарные прибыли/(убытки)	7	3
Непризнанная стоимость прошлых услуг работников	(129)	-
Итого обязательство по вознаграждениям работникам	367	485

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

(а) Изменения в текущей стоимости установленных обязательств по пенсионным выплатам:

	2009	2008
Обязательство по планам с установленными выплатами на 1 января	482	3 008
Выплаченные компенсации	(39)	(498)
Стоимость текущих услуг работника	20	81
Проценты по обязательству	43	145
Признанные актуарные прибыли	61	(114)
Стоимость прошлых услуг работников	241	-
Влияние секвестра и урегулирования	(319)	(2 140)
Обязательство по планам с установленными выплатами на 31 декабря	489	482

(б) Расходы, признаваемые в прибыли или убытках

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Стоимость трудозатрат текущего периода	20	81
Проценты по обязательству	43	145
Амортизация стоимости прошлых услуг работников	18	-
Стоимость прошлых услуг работников	73	-
Выходные пособия	253	275
Влияние секвестра и урегулирования	(279)	(72)
Чистый актуарный доход текущего периода	68	-
Итого	196	429

(в) Актуарные допущения

Основные актуарные допущения на отчетную дату (выражены как средневзвешенные величины):

(i) Финансовые допущения

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Ставка дисконтирования	9,00%	9,00%
Уровень инфляции	6,50%	6,50%
Увеличение заработной платы в будущем	8,00%	8,00%
Увеличение размера пенсии в будущем	6,50%	6,50%

(ii) Демографические допущения

Допущение по уровню увольнений следующее: ожидаемый уровень текучести персонала изменяется в зависимости от выслуги лет сотрудников от 17% в год для сотрудников, проработавших 1 год до приблизительно 6% в год для тех, кто проработал 5 и более лет. Аналогичные допущения по уровню увольнений применялись 31 декабря 2008 года.

Допущения по пенсионному возрасту следующее: средний возраст выхода на пенсию составляет 62 года для мужчин и 59 лет для женщин по сравнению с 61,5 и 59 годами для мужчин и женщин соответственно, использовавшиеся 31 декабря 2008 года.

Таблица смертности: уровень смертности взят из таблицы смертности российского городского населения 1986-1987 гг.

(г) Исторические данные

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами	489	482
Дефицит фондов плана	489	482
Корректировка обязательств по пенсионным выплатам на основе опыта	62	42

Примечание 18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Торговая кредиторская задолженность	7 638	3 734
Прочая кредиторская задолженность	4 095	5 393
Финансовые обязательства	11 733	9 127
Авансы полученные	5 867	1 495
Прочая кредиторская задолженность	857	1 481
Итого	18 457	12 103
Долгосрочные обязательства	201	140
Краткосрочные обязательства	18 256	11 963
Итого	18 457	12 103

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску недостатка ликвидности в части торговой и прочей кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 30.

Примечание 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Кредиторская задолженность по налогу на имущество	689	445
НДС к уплате	603	270
Кредиторская задолженность по отчислениям на социальное страхование и обеспечение	306	151
Кредиторская задолженность по прочим налогам	51	132
Итого	1 649	998

Примечание 20. Резервы

	Резерв на выкуп собственных акций	Резерв по судебным разбирательствам	Итого
Остаток на 1 января 2008	969	46	1 015
Резервы, начисленные в отчетном периоде	-	253	253
Резервы, использованные в отчетном периоде	(969)	-	(969)
Резервы, восстановленные в отчетном периоде	-	(46)	(46)
Остаток на 31 декабря 2008	-	253	253
Долгосрочный резерв	-	-	-
Краткосрочный резерв	-	253	253
Итого	-	253	253

	Резерв на выкуп собственных акций	Резерв по судебным разбирательствам	Итого
Остаток на 1 января 2009	-	253	253
Резервы, начисленные в отчетном периоде	-	199	199
Резервы использованные в отчетном периоде	-	(160)	(160)
Резервы, восстановленные в отчетном периоде	-	(14)	(14)
Остаток на 31 декабря 2009	-	278	278
Долгосрочный резерв	-	-	-
Краткосрочный резерв	-	278	278
Итого	-	278	278

28 декабря 2007 года внеочередное Общее собрание акционеров утвердило решение об объединении Компании с ОАО «Мосэнерго Холдинг». В соответствии с положениями Федерального закона от 26 декабря 1995 года №208-ФЗ «Об акционерных обществах» все акционеры ОАО «Мосэнерго», которые голосовали против реорганизации или не

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

участвовали в голосовании, могут предъявить к выкупу все или часть принадлежащих им акций. 156 101 884 акции ОАО «Мосэнерго» было предъявлено акционерами к выкупу по цене 6,21 рублей за акцию на общую сумму 969 млн. рублей.

В период с 2008 по 2009 год компания ОАО «МТК» предъявляла иск против Группы о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами в связи с несвоевременной оплатой по договору на поставку тепловой энергии и передачу тепла в размере 260 млн. рублей. По состоянию на 31 декабря 2008 года был создан резерв в размере 112 млн. рублей. В 2009 году данный резерв был увеличен до 160 млн. рублей. Во втором квартале 2009 года было заключено мировое соглашение с ОАО «МТК» и в третьем квартале 2009 года Компания использовала созданный резерв для удовлетворения иска.

В конце 2009 года компания ОАО «МТК» вновь предъявляла иск против Группы о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами в связи с несвоевременной оплатой по договору на поставку тепловой энергии и передачу тепла в отношении другого периода расчетов. Новый иск составил 181 млн. рублей. Руководство Компании оценивает вероятность удовлетворения иска как высокую в сумме 59 млн. рублей. В связи, с чем был начислен резерв в размере 59 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года.

Также по состоянию на дату подписания данной финансовой отчетности в отношении Компании существуют четыре неурегулированных иска о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами в связи с просрочкой их уплаты, возникшей в связи с признанием недействительными изменений, внесенных в учредительные документы ООО КБ «Трансинвестбанк». Общая сумма иска составляет 239 млн. рублей. Руководство Компании оценивает вероятность удовлетворения данных исков не в пользу Компании как высокую. Отток активов в размере 120 млн. рублей был определен руководством Компании на основе подхода весовой вероятности денежных потоков на 31 декабря 2008 года и продолжает оставаться таким же на отчетную дату.

Резерв в сумме 92 млн. рублей был начислен по 26 искам, предъявленным к Обществу компанией ОАО «Мосэнергосбыт» в порядке регресса, по заключенному ранее Соглашению о солидарной ответственности сторон. Остальной резерв в сумме 7 млн. рублей был начислен по предъявленным искам по текущей деятельности Группы.

Примечание 21. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Электроэнергия	61 559	52 953
Тепловая энергия	47 508	37 540
Прочая выручка	3 569	4 326
Итого	112 636	94 819

Прочая выручка получена от аренды, услуг по водоснабжению, услуг по ремонту и техобслуживанию, оказываемых Группой.

Примерно 8 % выручки от реализации электроэнергии за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, относятся к перепродаже приобретенной энергии на оптовом рынке НОРЭМ (за год, закончившийся 31 декабря 2008 года: 9 %).

Примечание 22. Материальные затраты

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Расходы на топливо	51 417	45 326
Расходы на приобретение тепловой и электрической энергии	5 179	5 335
Расходы на водопотребление	1 261	961
Расходы на прочие материалы	739	1 130
Итого	58 596	52 752

Электрическая энергия покупается в основном на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

Примечание 23. Прочие услуги поставщиков и подрядчиков

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Плата за администрирование рынка электроэнергии	1 035	795
Услуги связи	359	313
Услуги охраны	321	307
Услуги транспорта	229	271
Услуги по обеспечению пожарной безопасности	95	87
Прочие услуги	195	383
Итого	2 234	2 156

Плату за администрирование рынка электроэнергии составляют платежи НП «Администратор торговой системы» и ЗАО «Центр финансовых расчетов» за услуги по проведению расчетов между участниками рынка электроэнергии, а также платежи ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» за управление режимами работы генерирующих активов Группы.

Примечание 24. Расходы на оплату труда персонала

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Оплата труда персонала	7 165	7 219
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	1 377	1 548
Выходные пособия	253	422
Расходы на добровольное медицинское страхование	151	105
Стоимость прошлых услуг работников	73	-
Чистый актуарный убыток, признанный за период	68	-
Расходы на обучение	44	68
Стоимость текущих услуг работника	20	81
Амортизация расходов на пенсионное обеспечение предыдущих периодов	18	-
Итого	9 169	9 443

Среднесписочная численность Группы «Мосэнерго» составляет 12 599 и 16 725 человек на 31 декабря 2009 года и на 31 декабря 2008 года, соответственно.

Примечание 25. Прочие операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Юридические, консультационные и информационные услуги	1 058	419
Обесценение биоактивов	496	-
Лизинговые платежи, включая расходы на аренду	458	383
Содержание непрофильных объектов и объектов социальной сферы	431	382
Расходы на страхование	319	104
Банковские услуги	281	216
Штрафы и пени по хозяйственным договорам	215	831
Расходы на программное обеспечение	207	6
Убыток от выбытия объектов основных средств	122	41
Расходы на охрану труда и технику безопасности	80	96
Обесценение запасов	80	(4)
Экологические платежи	77	112
Расходы на регистрацию прав собственности на недвижимость	25	8
Затраты на демонтаж объектов основных средств	-	29
Обесценение прочих инвестиций	-	62
(Доход) /убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	(169)	60
Прочие	124	107
Итого	3 804	2 852

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

Примечание 26. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Субсидии, возникающие в результате разницы тарифов при продаже теплоэнергии городскому населению	374	324
Доход/(убыток) от выбытия активов для продажи	352	-
Влияние секвестра и урегулирования	279	72
Прочие	57	31
Итого	1 062	427

Возмещение разницы тарифов при продаже теплоэнергии городскому населению представляет собой денежные средства, полученные Компанией от Правительства города Москвы на покрытие разницы между тарифом за потребление теплоэнергии, установленным для городского населения, и тарифами Компании.

Примечание 27. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Финансовые доходы		
Процентный доход	256	835
Доходы от изменения обменных курсов иностранных валют	109	156
Прочие процентные доходы	1 109	695
Итого	1 474	1 686
Финансовые расходы		
Процентные расходы по заимствованиям	(2 516)	(1 572)
Расходы по лизингу	(171)	-
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	(158)	(300)
Проценты по обязательствам	(43)	(145)
Прочие процентные расходы	(882)	(22)
Итого	(3 770)	(2 039)
За вычетом капитализированных процентов по займам, связанным с на квалифицируемыми активами (Примечание 7)	2 516	449
Нетто-величина финансовых расходов, признанная в составе прибылей и убытков	(1 254)	(1 590)

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Процентные доходы	1 365	1 530
Процентные расходы	(1 053)	(1 145)
Нетто-величина процентов	312	385

Процентные доходы и расходы, в нетто-величине сформированные по видам активов и обязательств

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Инвестиции	1 129	1 180
Денежные средства и их эквиваленты	236	316
Обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости	(1 053)	(1 111)
Итого	312	385

Примечание 28. Налог на прибыль

26 ноября 2008 года вступило в силу изменение законодательства, в соответствии с которым ставка налога на прибыль была снижена с 24% до 20%. Изменение вступает в силу с 1 января 2009 года.

(а) Налог на прибыль

Ставка налога на прибыль Группы составляет 20 % (за год, закончившийся 31 декабря 2008 года: 24 %).

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Текущий налог на прибыль (расходы)/доходы		
Отчетный период	(1 534)	(1 282)
Излишне начислено в предшествующие периоды	326	936
Отложенный налог на прибыль (расходы)/доходы		
Возникновение и восстановление временных разниц	623	(164)
Влияние уменьшения стоимости основных средств	-	689
Влияние увеличения стоимости инвестиционной собственности	-	(400)
Изменение ставки налога на прибыль	-	853
(Расход) / доход по налогу на прибыль	(585)	632

Выверка относительно эффективной ставки налога:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Прибыль до налогообложения	2 243	1 423
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(449)	(341)
Невычитаемые/ необлагаемые разницы	(462)	(816)
Изменение ставки налога на прибыль	-	853
Излишне начислено в предшествующие периоды	326	936
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(585)	632

(б) Налоговый эффект статей в составе прочего отчёта о совокупном доходе

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года			За год, закончившийся 31 декабря 2008 года		
	До налога	Налог	После налога	До налога	Налог	После налога
Обесценение объектов основных средств	(2 355)	471	(1 884)	-	-	-
Переоценка финансовых активов, удерживаемых для продажи	32	(2)	30	-	-	-
Изменение ставки налога, признаваемого в составе прочего совокупного дохода	-	-	-	-	1 593	1 593
Переоценка объектов основных средств	-	-	-	70 447	(14 089)	56 358
Переоценка инвестиционной собственности	-	-	-	461	(92)	369
Итого	(2 323)	469	(1 854)	70 908	(12 588)	58 320

(в) Отложенный налог на прибыль

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2009	31 декабря 2008	31 декабря 2009	31 декабря 2008	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Основные средства	-	-	(25 343)	(25 705)	(25 343)	(25 705)
Инвестиционная собственность	-	-	(49)	(656)	(49)	(656)
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	-	-	(1)	(1)	(1)	(1)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	202	-	-	(33)	202	(33)
Активы, удерживаемые для продажи	-	-	(92)	-	(92)	-
Обязательство по вознаграждениям	73	97	-	-	73	97
Резервы	56	51	-	-	56	51
Торговая и прочая кредиторская задолженность	158	114	-	-	158	114
Инвестиции	128	-	-	-	128	-
Займы	-	-	(205)	(3)	(205)	(3)
Прочее	89	28	(32)	-	57	28
Итого	706	290	(25 722)	(26 398)	(25 016)	(26 108)

Изменение отложенного налога на прибыль в течение периода:

	31 декабря 2007	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Реклассификация	31 декабря 2008
Основные средства	(14 543)	1 334	(12 496)	-	(25 705)
Инвестиционная собственность	(313)	(251)	(92)	-	(656)
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	(293)	292	-	-	(1)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	167	(200)	-	-	(33)
Обязательство по вознаграждениям работникам	307	(210)	-	-	97
Резервы	11	40	-	-	51
Торговая и прочая кредиторская задолженность	164	(50)	-	-	114
Займы	(6)	3	-	-	(3)
Прочее	8	20	-	-	28
Итого	(14 498)	978	(12 588)	-	(26 108)

	31 декабря 2008	Признаны в составе прибыли	Признаны в составе собственного капитала	Реклассификация	31 декабря 2009
Основные средства	(25 705)	(336)	471	227	(25 343)
Инвестиционная собственность	(656)	325	-	282	(49)
Инвестиции учитываемые методом долевого участия	(1)	-	-	-	(1)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(33)	235	-	-	202
Активы удерживаемые для продажи	-	417	-	(509)	(92)
Обязательство по вознаграждениям работникам	97	(24)	-	-	73
Резервы	51	5	-	-	56
Торговая и прочая кредиторская задолженность	114	44	-	-	158
Инвестиции	-	128	-	-	128
Займы	(3)	(202)	-	-	(205)
Прочее	28	31	(2)	-	57
Итого	(26 108)	623	469	-	(25 016)

Примечание 29. Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли на акцию произведен на основании прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, рассчитанного ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Акции выпущенные	39 749 360	39 749 360
Влияние наличия собственных акций выкупленных	(147 376)	(125 704)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в тысячах)	39 601 984	39 623 656

Выверка прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	39 601 984	39 623 656
Прибыль за отчетный период	1 658	2 055
Прибыль на акцию (базовая и разводненная) (в российских рублях)	0,04	0,05

Примечание 30. Финансовые инструменты

(a) *Кредитный риск*

(i) *Подверженность кредитному риску*

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, подверженную кредитному риску Группы. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Инвестиции, удерживаемые до срока погашения	12 130	13 444
Инвестиции (Примечание 11)	12 130	13 444
Займы, выданные, и дебиторская задолженность	16 986	9 259
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	16 945	9 218
Инвестиции (Примечание 11)	41	41
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	256	35
Прочие внеоборотные активы (Примечание 13)	256	35
Денежные средства и эквиваленты денежных средств (Примечание 14)	2 267	3 315
Итого финансовых активов	31 639	26 053

Максимальный уровень кредитного риска применительно к дебиторской задолженности по типам выручки по состоянию на отчетную дату был следующим:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Электроэнергия	3 988	1 567
Тепловая энергия	9 644	5 027
Прочая выручка	3 313	2 624
Итого	16 945	9 218

Дебиторы внутри двух основных классов дебиторской задолженности – электроэнергия и тепловая энергия – вполне однородны относительно их кредитного качества и концентрации кредитного риска.

Дебиторская задолженность в основном состоит из задолженности крупных, хорошо зарекомендовавших себя компаний, которые приобретают электрическую и тепловую энергию. Платежная история данных контрагентов, в свете недавнего финансового кризиса, показала, что риск неплатежеспособности данных компаний очень низкий.

Наиболее существенный покупатель Группы ОАО «МОЭК», по которому сумма дебиторской задолженности составляет 5 273 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года (на 31 декабря 2008 года: 2 783 млн. рублей).

(ii) Убытки от обесценения

По состоянию на отчетную дату, распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	31 декабря 2009		31 декабря 2008	
	Полная балансовая стоимость	Обесценение	Полная балансовая стоимость	Обесценение
Непросроченная	11 092	-	6 954	-
Просроченная на 0-30 дней	2 917	-	529	-
Просроченная на 31-120 дней	349	-	470	-
Просроченная на 121-365 дней	1 400	-	615	-
Просроченная на срок более года	2 777	1 590	2 415	1 765
Итого	18 535	1 590	10 983	1 765

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	2009	2008
Остаток на 1 января	1 765	1 767
Признанный убыток от обесценения (восстановленный) за период	(169)	60
Резерв, используемый за период	(6)	(62)
Остаток на 31 декабря	1 590	1 765

Признанный по состоянию на 31 декабря 2009 года убыток от обесценения в сумме 1 590 млн. рублей (на 31 декабря 2008: 1 765 млн. рублей) относится к покупателям, которые в отчетном периоде были признаны банкротами или имели проблемы с ликвидностью.

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Исходя из статистики неплатежей прошлых периодов, Группа считает, что в отношении непросроченной торговой дебиторской задолженности, или просроченной менее чем на 365 дней, не требуется создавать оценочный резерв под ее обесценение; 85,02 процента от величины торговой дебиторской задолженности (на 31 декабря 2008: 78,02 процентов), включающей задолженность наиболее значимого клиента Группы (см. выше по тексту), относится к клиентам, которые зарекомендовали себя как надежные партнеры Группы.

Группа использует счета оценочных резервов для отражения убытков от обесценения торговой дебиторской задолженности, за исключением случаев, когда Группа убеждена, что возврат причитающейся суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

(iii) Кредитный риск, связанный с денежными средствами Группы в банках.

Все остатки на банковских счетах не являются просроченными или обесцененными. Ниже представлен анализ остатков на банковских счетах с точки зрения надежности банков:

Название банка	Рейтинговое агентство	Рейтинг	Остаток на 31 декабря 2009	Рейтинг	Остаток на 31 декабря 2008
ОАО «Газпромбанк»	Standart & Poor's	ruAA	1 543	BB+	1 847
ОАО «Банк Москвы»	Fitch Ratings	AA+(rus)	382	BBB-	717
ЗАО «Газэнергопромбанк»	Moody's Interfax	Aa3.ru	262	Aa3.ru	358
ОАО «Сбербанк РФ»	Moody's Interfax	Aaa.ru	47	BBB	280
ОАО «Альфа-Банк»	Fitch Ratings	A+(rus)	29	BB	2
ООО КБ «Трансинвестбанк»	-	-	1	-	66
ОАО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	Fitch Ratings	BBB(rus)	-	-	15
ОАО Банк «ВТБ»	Fitch Ratings	AAA(rus)	-	BBB	13
ЗАО «Райффайзенбанк»	Fitch Ratings	AAA(rus)	-	BBB+	9
БНП Париба	Standart & Poor's	ruAAA	-	-	-
Прочие	-	-	3	-	8
Итого			2 267		3 315

Компания проводит политику сотрудничества с банками, имеющими высокий рейтинг, которая утверждена Советом директоров Общества.

(б) Риск ликвидности

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2009 года:

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводимые финансовые обязательства									
Необеспеченные банковские кредиты	2 263	4 049	71	72	499	656	773	410	1 568
Необеспеченные облигации	16 412	20 240	841	2 841	6 082	10 476	-	-	-
Векселя	90	95	-	95	-	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11 733	11 733	11 733	-	-	-	-	-	-
Итого	30 498	36 117	12 645	3 008	6 581	11 132	773	410	1 568

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2008 года:

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей)

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства									
Обеспеченные банковские кредиты	7 927	13 228	1 558	2 710	2 410	2 045	1 814	646	2 045
Необеспеченные банковские кредиты	5 276	5 648	3 910	1 738	-	-	-	-	-
Необеспеченные облигации	9 412	11 225	357	4 987	366	366	5 149	-	-
Векселя	84	95	-	-	95				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	9 127	9 127	9 127	-	-	-	-	-	-
Итого	31 826	39 323	14 952	9 435	2 871	2 411	6 963	646	2 045

Все эти группы финансовых обязательств учитываются по амортизированной стоимости.

(е) *Валютный риск*

(i) *Подверженность валютному риску*

	31 декабря 2009	31 декабря 2008	31 декабря 2009	31 декабря 2008
	В Евро	В Евро	В долларах США	В долларах США
Необеспеченные банковские кредиты	(2 263)	-	-	(99)
Общая сумма по отчету о финансовом положении компании	(2 263)	-	-	(99)
Прогнозируемый объем расходов по процентам	(11)	-	-	(3)
Общая сумма задолженности	(11)	-	-	(3)
Нетто-величина	(2 274)	-	-	(102)

В течение отчетного периода применялись следующие обменные курсы основных иностранных валют:

	Средняя ставка		Ставка на отчетную дату	
	31 декабря 2009	31 декабря 2008	31 декабря 2009	31 декабря 2008
1 доллар США	31,7231	24,8553	30,2442	29,3804
1 Евро	44,1299	36,4291	43,3883	41,4411

(ii) *Анализ чувствительности*

Укрепление курса рубля на 28% по отношению к доллару США по состоянию на 31 декабря 2009 года и укрепление курса рубля на 21% по отношению к Евро по состоянию на 31 декабря 2009 года увеличило бы величину собственного капитала и прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности ставки процента, остаются неизменными. Показатели по состоянию на 31 декабря 2008 года анализировались на основе тех же принципов.

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Доллар США	-	(34)
Евро	(481)	-

Ослабление курса рубля на 28% по отношению к доллару США по состоянию на 31 декабря 2009 года и ослабление курса рубля по отношению к Евро на 21% оказало бы равнозначное по величине, но обратное по знаку влияния на приведенные выше показатели, исходя из допущения, что все прочие переменные остаются неизменными.

Фактическое снижение обменных курсов за год, закончившийся 31 декабря 2009 года по сравнению с 2008 годом, составило приблизительно 28% по отношению к доллару США и 21% по отношению к Евро, хотя разница между

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

двумя фактическими экстремумами в отчетном периоде составили приблизительно 27% по отношению к доллару США (31 декабря 2008: 25,3%,) и 14 % по отношению к Евро (31 декабря 2008: 22%).

(г) Процентный риск**(i) Структура**

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типу процентных ставок, была следующая:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Инструменты с фиксированной процентной ставкой		
Финансовые активы (Примечания 11, 12, 13 и 14)	31 639	26 053
Финансовые обязательства (Примечания 16, 18)	(28 235)	(25 149)
Итого	3 405	904
Инструменты с переменной ставкой процента		
Финансовые обязательства (Примечание 16)	(2 263)	(6 677)
Итого	(2 263)	(6 677)

(ii) Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменение которой отражаются в составе прибыли или убытка за период; и не определяет производные инструменты (процентные свопы) в качестве инструментов хеджирования в рамках модели учета операций хеджирования по справедливой стоимости. Поэтому никакие изменения процентных ставок на отчетную дату не повлияли бы на показатель прибыли или убытка за период.

(iii) Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой процента

Изменение ставок процента на 100 базисных пунктов на отчетную дату увеличило или уменьшило бы величину собственного капитала на суммы, указанные ниже. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменный курс иностранных валют, остаются неизменными. Показатели по состоянию на 31 декабря 2008 года анализировались на основании тех же принципов.

	31 декабря 2009		31 декабря 2008	
	Повышение на 100 б.п.	Понижение на 100 б.п.	Повышение на 100 б.п.	Понижение на 100 б.п.
Инструменты с переменной ставкой процента	(80,2)	80,2	(86,4)	86,4
Чувствительность потоков денежных средств (нетто-величина)	(80,2)	80,2	(86,4)	86,4

(д) Справедливая стоимость

Руководство Группы считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости:

	31 декабря 2009		31 декабря 2008	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Инвестиции (Примечание 11)	12 171	12 171	13 485	13 485
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	16 945	16 945	9 218	9 218
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	2 267	2 267	3 315	3 315
Финансовые активы, имеющиеся для продажи (Примечание 13)	256	256	35	35
Обеспеченные банковские кредиты (Примечание 16)	-	-	(7 927)	(7 927)
Необеспеченные банковские кредиты (Примечание 16)	(2 263)	(2 263)	(5 276)	(5 276)
Необеспеченные облигации (Примечание 16)	(16 412)	(16 612)	(9 412)	(8 361)
Векселя (Примечание 16)	(90)	(90)	(84)	(84)
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 18)	(11 733)	(11 733)	(9 127)	(9 127)

База для определения справедливой стоимости раскрыта в Примечании 4.

Ставки процента, использованные для дисконтирования расчетных потоков денежных средств в применимых случаях, базируются на кривой доходности по государственным долговым инструментам на отчетную дату с корректировкой на адекватный кредитный спрэд и в отчетном году были следующими:

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Кредиты и займы	13,1	16,9

Примечание 31. Аренда

(а) Операционная аренда

Операционная аренда главным образом относится к долгосрочным договорам аренды участков земли, на которых расположены генерирующие мощности Группы. Обычно срок аренды составляет от 5 до 45 лет с правом продления после истечения срока. В течение и года, закончившегося 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года расходы по операционной аренде в сумме 458 млн. рублей и 383 млн. рублей, соответственно, были признаны в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Ниже представлены обязательства по операционной аренде, не подлежащие отмене:

	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Менее одного года	366	345
От года до пяти лет	1 363	1 354
Свыше пяти лет	8 619	8 732
Итого	10 348	10 431

(б) Финансовая аренда

Обязательства по финансовой аренде подлежат погашению в следующем порядке (см. Примечание 7):

	31 декабря 2009			31 декабря 2008		
	Минимальные арендные платежи	Процент	Основная сумма	Минимальные арендные платежи	Процент	Основная сумма
Менее одного года	297	77	220	-	-	-
От 1 до 5 лет	122	19	103	-	-	-
Свыше 5 лет	-	-	-	-	-	-
Итого	419	96	323	-	-	-

Процентный расход по лизинговым обязательствам был определен исходя из вмененной ставки по заимствованиям равной 3%.

Примечание 32. Условные события и обязательства

(а) Инвестиционные обязательства

В течение года, окончившегося 31 декабря 2009 года Группа заключила договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 13 643 млн. рублей (на 31 декабря 2008 года: 16 701 млн. рублей).

(б) Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации является относительно новой и характеризуется большим количеством налогов и частыми изменениями законодательства, которое во многих случаях содержит нечеткие, противоречивые формулировки и может толковаться по-разному. Нередко разные толкования происходят среди различных налоговых органов одной юрисдикции и среди налоговых органов разных юрисдикций. Налоги являются предметом проверки и изучения у нескольких государственных органов, которые имеют законодательную возможность налагать значительные штрафы, применять санкции и взимать пени. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет, однако в некоторых обстоятельствах налоговый год может оставаться открытым и дольше. Последние события в Российской Федерации говорят о том, что налоговые органы начинают занимать более жесткую позицию при толковании и обеспечении исполнения налогового законодательства.

Руководство полагает, что оно обеспечило достоверную интерпретацию налоговых обязательств относительно применяемого российского налогового законодательства, официальных трактовок и судебных постановлений. Тем не менее, толкования соответствующих налоговых органов могут отличаться и существенно влиять на данную консолидированную отчетность, если интерпретация государственных органов будет признана правомерной.

(в) Судебные разбирательства

Группа является участником ряда судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. В частности, судебные разбирательства против Компании в связи с приобретением доли в Трансинвестбанке в 2005 году.

Существует несколько неурегулированных исков против Компании от бывших участников Трансинвестбанка на общую сумму 1 131 млн. рублей, которые связаны с взысканием с Компании компенсации рыночной стоимости долей в Трансинвестбанке, возвращенных Компании в порядке реституции по недействительным сделкам.

Поскольку судебные разбирательства характеризуются неопределенностью, их исход нельзя предсказать, тем не менее руководство полагает, что судебных неурегулированных разбирательств, которые могут оказать существенный негативный эффект на финансовые результаты Группы, не существует.

(г) Прочие разбирательства

На основании Акта проверки Региональной энергетической комиссией г. Москвы Компания была признана совершившей административное правонарушение в части завышения тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению, в результате чего существует вероятность вынесения постановления о назначении штрафных санкций, максимальная сумма которых может составить 461 млн. рублей.

По этому же событию Управление Федеральной антимонопольной службы по г. Москве возбудило дело в отношении Компании в связи со злоупотреблением доминирующим положением на рынке реализации тепловой энергии, в результате которого, также существует вероятность вынесения постановления о назначении наказания в виде штрафных санкций. Максимально возможная сумма штрафных санкций, может составить 1 800 млн. рублей.

Компания оценивает вероятность вынесения постановлений о назначении штрафных санкций как маловероятное событие.

(д) Обязательства по природоохранной деятельности

Регулирование в области охраны окружающей среды в настоящее время находится в процессе становления в Российской Федерации. Группа на регулярной основе оценивает свои обязательства с учетом нового и уточнений прежнего законодательства. Когда обязательства в отношении природоохранной деятельности могут быть измеренными, то они немедленно признаются в составе прибыли или убытков. На данный момент вероятность и размер потенциальных природоохранных обязательств не может быть достоверно оценен и может оказаться значительным. Однако на основании существующего законодательства руководство полагает, что в данный момент нет существенных неотраженных обязательств или непредвиденных обстоятельств, которые могли бы оказать значительное неблагоприятное влияние на операционный результат или финансовое положение Группы.

(е) Страхование

Рынок страхования в Российской Федерации находится на этапе становления и многие формы страхования, применяемые в других странах мира, пока недоступны. По мнению руководства, Группа имеет достаточное страховое покрытие для основных производственных активов. Группа не имеет полного покрытия на случай остановки производства и ответственности перед третьими лицами. До тех пор пока Группа не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск, что остановка производства и обязательства перед третьими лицами могут иметь существенное неблагоприятное влияние на операционную деятельность Группы и ее финансовое положение.

(ж) Гарантии

Группа выдала прямые гарантии третьим лицам, в связи с чем Группа имеет условные обязательства, выплаты по которым зависят от наступления определенных условий. По состоянию на 31 декабря 2009 года Группа предоставила гарантии по ипотечным кредитам работников в размере 296 млн. рублей (31 декабря 2008 года: 381 млн. рублей).

Примечание 33. Операционные сегменты

Руководством, принимающим оперативные решения, является Совет Директоров и Генеральный Директор. Руководство, принимающее оперативные решения, проверяет отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы. Группа определила отдельные объекты, генерирующие электроэнергию, как операционные сегменты на основе данных отчетов.

Руководство, принимающее оперативные решения, оценивает результаты деятельности данных объектов, генерирующих электроэнергию, на основе валовой прибыли, которая рассчитывается как выручка, уменьшенная на относящиеся к ней прямые расходы. Доходы и расходы по процентам не включаются в расчет данного показателя, поскольку они являются централизованными расходами Группы. Прочая информация, представляемая лицам, принимающим оперативные решения, соответствует информации, представленной в финансовой отчетности.

Операционные сегменты агрегируются в два основных отчетных сегмента – электроэнергия и теплоэнергия. Несмотря на наличие в операционных сегментах модернизированных и немодernизированных объектов, генерирующих электроэнергию, показатели валовой прибыли которых существенно отличаются, такая агрегация обусловлена схожими характеристиками производимой продукции, схожими процессами производства, группами потребителей, методов, применяемых для распределения продукции и характером нормативно-правовой среды. Такая агрегация обусловлена схожими экономическими характеристиками при производстве этих двух видов продукции.

К другим услугам и продуктам, реализуемым Группой, в основном относятся услуги аренды, подпиточная вода, сельскохозяйственная продукция, ремонтные работы. Данные виды услуг и продуктов не включаются в операционные сегменты, поскольку они не рассматриваются в отчетах по управленческому учету, предоставляемых лицам, принимающим оперативные решения. Результаты по данным операциям представлены в колонке «Прочие сегменты».

Из суммы активов исключены суммы по налогам и активам, удерживаемым для продажи, поскольку управление данными активами происходит централизованно. Данные активы участвуют в сопоставлении с полной стоимостью активов консолидированного отчета о финансовом положении компании.

(а) Информация по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившихся 31 декабря 2009 года:

	Примечание	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	21	61 559	47 508	3 569	112 636
Расходы:					
Топливо и водопотребление	22	(52 678)	-	-	(52 678)
Покупная теплоэнергия	22	-	(319)	-	(319)
Покупная электроэнергия	22	(4 860)	-	-	(4 860)
Транспортировка теплоэнергии		-	(18 260)	-	(18 260)
Валовая прибыль		4 021	28 929	3 569	36 519
Сегментные активы		196 005	19 953	33 843	249 801

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2008 года:

	Примечание	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	21	52 953	37 540	4 326	94 819
Расходы:					
Топливо и вода	22	(46 287)	-	-	(46 287)
Покупная теплоэнергия	22	-	(436)	-	(436)
Покупная электроэнергия	22	(4 899)	-	-	(4 899)
Транспортировка теплоэнергии		-	(14 737)	-	(14 737)
Валовая прибыль		1 767	22 367	4 326	28 460
Сегментные активы		200 371	12 337	35 957	248 665

Убыток от обесценения объектов основных средств и инвестиционной собственности в общей сумме 4 608 млн. рублей, начисленный за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, был распределен на сегмент электроэнергия в сумме 4 468 млн. рублей и на прочие сегменты в сумме 140 млн. рублей.

Сопоставление скорректированной суммы валовой прибыли и прибыли до налогообложения представлено ниже:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Валовая прибыль по отчетным сегментам		35 950	24 134
Валовая прибыль по прочим сегментам		3 569	4 326
Финансовые доходы	27	1 474	1 686
Прочие операционные доходы	26	1 062	427
Доход/(расходы) от выбытия инвестиций, учитываемых методом долевого участия		124	(397)
Доля в прибыли инвестиционных объектов, учитываемых методом долевого участия		-	5
Амортизация объектов основных средств	7	(11 705)	(6 621)
Расходы на оплату труда персонала	24	(9 169)	(9 443)
Прочие операционные расходы	25	(3 804)	(2 852)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		(3 215)	(2 078)
Прочие налоги, кроме налога на прибыль		(2 563)	(1 444)
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	23	(2 234)	(2 156)
(Убыток)/прибыль от изменения справедливой стоимости объектов инвестиционной собственности	8	(1 623)	1 999
Финансовые расходы	27	(1 254)	(1 590)
Материальные затраты	22	(739)	(1 130)
Обесценение основных средств		(630)	(3 443)
Прибыль до налогообложения		2 243	1 423

(б) Активы отчетных сегментов

Суммы, предоставляемые лицам, принимающим оперативные решения, в отношении активов рассчитываются тем же способом, что и данные в финансовой отчетности. Эти активы распределяются, исходя из операционной деятельности сегмента и физического местонахождения актива.

Группа компаний ОАО «Мосэнерго»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

Активы отчетных сегментов в сопоставлении с активом отчета о финансовом положении компании:

	Примечание	31 декабря 2009	31 декабря 2008
Сегментные активы		249 801	248 665
Нераспределенные:			
Инвестиции, удерживаемые для продажи	13	256	35
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		320	78
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	55	61
Всего активов в соответствии с отчетом о финансовом положении компании		250 432	248 839

(в) Информация о ключевых потребителях

Потребители, выручка по которым в течение года, закончившегося 31 декабря 2009 года, превышает 10% общей выручки Группы, представлены ниже:

- ОАО «МОЭК» - сумма выручки по данному контрагенту составила за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, 31 246 млн. рублей. Выручка была получена от реализации теплоэнергии, относящейся к сегменту теплоэнергия.
- ОАО «Мосэнергосбыт» - сумма выручки по данному контрагенту составила за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, 30 271 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии, относящейся к сегменту электроэнергия.
- ЗАО «ЦФР» - сумма выручки по данному контрагенту составила за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, 27 580 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии, относящейся к сегменту электроэнергия.

Потребители, выручка по которым в течение года, закончившегося 31 декабря 2008 года, превышает 10% общей выручки Группы, представлены ниже:

- ОАО «МОЭК» - сумма выручки по данному контрагенту составила за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, 23 386 млн. рублей. Выручка была получена от реализации теплоэнергии, относящейся к сегменту теплоэнергия.
- ОАО «Мосэнергосбыт» - сумма выручки по данному контрагенту составила за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, 33 147 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии, относящейся к сегменту электроэнергия.
- ЗАО «ЦФР» - сумма выручки по данному контрагенту составила за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, 16 417 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии, относящейся к сегменту электроэнергия.

Примечание 34. События после отчетной даты

Согласно решению Совета Директоров от февраля 2010 года, в связи с планом по оптимизации структуры, Компания ликвидирует следующие филиалы: «Энергосвязь», «Центральный ремонтно-механический завод», «Информационно-вычислительный центр», «Мосэнергоналадка», «Мосэлектроремэнерго», «Торгово-производственной предприятие рабочего снабжения (Энерготорг)» и «Тепловые сети».